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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	175	-0-	175	175	144	2	31	9	N	28					28
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

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

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969			N	NO RPT			73

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B ET AL WELL #: 2 RRCID -> 243639 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 3285 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
QNK ENERGY,INC. //CONT.// 684473
HUDDLESTON WELL #: 3 RRCID -> 249619 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1532 - 1535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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
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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LEWIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 207034 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6069 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - P&A 01/07/15

KOOP ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244868 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 262979 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 12535

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	775 #	591	-0-	-184	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02	700 #	522	-0-	-178	-0-	522	2		N	-0-			-0-
03	589 #	431	-0-	-158	-0-	431	2		N	-0-			-0-
04	570 #	454	-0-	-116	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	589 #	543	-0-	-46	-0-	543	2		N	-0-			-0-
06	570 #	560	-0-	-10	-0-	560	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	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

01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2015 - PLUGGED 04/11/15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11 9	N	10			33
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			33
03	992 N	202	-0-	-790	-0-	202	2		N	-0-			33
04	750 N	568	-0-	-182	-0-	568	2		N	-0-			33
05	682 N	502	-0-	-180	-0-	502	2		N	-0-			33
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			33

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	147	1			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

01	4557 X	3970	-0-	-587	-0-	419	1	3487	3	N	58	180	1			51
						64	9									
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	378	1	2944	3	N	54					105
						59	9									
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	419	1	3489	3	N	60					165
						66	9									
04	4080 X	3954	-0-	-126	-0-	324	1	3579	3	N	46	181	1			30
						51	9									
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									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100 #	2038	-0-	-1062	-0-	402	1	1539	2	N	88	180	1			66
						97	9									
02	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	593	1	1315	2	N	75					141
						83	9									
03	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	588	1	1362	2	N	79	189	1			31
						87	9									
04	1980 N	1802	-0-	-178 B	-0-	475	1	1251	2	N	69					100
						76	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

ALIMAR (HOCKLEY "C") 01784 220 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KATZFEY WELL #: 2 RRCID -> 160524 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790

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

AMADOR (MIOCENE 800) 02227 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SMITH, MARY LEE WELL #: 1 RRCID -> 093829 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	-0-	-0-	-6293	16663			N	-0-			-0-
02	5684	-0-	-0-	-5684	10979			N	-0-			-0-
03	10979	-0-	-0-	-10979	-0-			N	-0-			-0-
04	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	14	1	429	2	N	-0-					48
02	420	X	328	-0-	-92	-0-	15	1	313	2	N	-0-					48
03	465	X	463	-0-	-2	-0-	19	1	444	2	N	-0-					48
04	450	X	297	-0-	-153	-0-	13	1	284	2	N	-0-					48
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

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

01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	47	1	1409	2	N	-0-					19
02	1624	X	1064	-0-	-560	-0-	49	1	1015	2	N	-0-					19
03	1798	X	1501	-0-	-297	-0-	62	1	1439	2	N	-0-					19
04	1740	X	1183	-0-	-557	-0-	52	1	1131	2	N	-0-					19
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

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	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

01	1488	N	821	-0-	-667	-0-	100	1	719	2	N	2					159
							2	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1552	2	N	8	5	8			162
							9	9									
03	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	100	1	1020	2	N	15	7	8			170
							17	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	100	1	987	2	N	8	5	8			173
							9	9									
05	1829	N	883	-0-	-946	-0-	100	1	765	2	N	16	7	8			182
							18	9									
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	100	1	941	2	N	5	2	8			185
							6	9									

APPLING (SEG 5 7500) 03312 645 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: 1A RRCID -> 267693 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7616 - 7675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	2811	-0-	-1250	-0-	2811	2			N	-0-					14
02	3668	2458	-0-	-1210	-0-	2458	2			N	-0-					14
03	4061	2534	-0-	-1527	-0-	2534	2			N	-0-					14
04	3930	2571	-0-	-1359	-0-	2571	2			N	-0-					14
05	3813 #	2702	-0-	-1111	-0-	2702	2			N	-0-					14
06	2730 #	1774	-0-	-956	-0-	1774	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
01	22320	18068	-0-	-4252	-0-	17930	2	138	9	Y	125	186	1			248
02	20160	17378	-0-	-2782	-0-	17256	2	122	9	Y	111	184	1			175
03	22320	18977	-0-	-3343	-0-	18820	2	157	9	Y	143					318
04	21480 #	17948	-0-	-3532	-0-	17807	2	141	9	Y	128	185	1			261
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

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1457 #	791	-0-	-666	-0-	32	1	740	2	N	17	170	1			45
						19	9									
02	971 R	971	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	N	4					49
						4	9									
03	899 #	876	-0-	-23	-0-	33	1	841	2	N	2					51
						2	9									
04	870 #	451	-0-	-419	-0-	17	1	434	2	N	-0-					51
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1209	N	634	-0-	-575	-0-	100	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	100	1	843	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	332	-0-	-567	-0-	100	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	100	1	451	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	46037		-0-	-0-	-46037	-0-					N	-0-					-0-
05	75113		-0-	-0-	-75113	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	295	-0-	-15	-0-	97	1	181	2	Y	15	179	1			70
							17	9									
02	DLQ G-10		253	-0-	253	253	79	1	164	2	Y	9					79
							10	9									
03	DLQ G-10		280	-0-	280	533	59	1	201	2	Y	18					97
							20	9									
04	821	N	288	-0-	-533	-0-	31	1	236	2	Y	19					116
							21	9									
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									

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	551	-0-	-193	-0-	184	1	346	2	Y	19					106
							21	9									
02	DLQ G-10		582	-0-	582	582	177	1	371	2	Y	31					137
							34	9									
03	DLQ G-10		690	-0-	690	1272	145	1	484	2	Y	55					192
							61	9									
04	1935	N	663	-0-	-1272	-0-	71	1	546	2	Y	42					234
							46	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	121	1	459	2	Y	46	177	1			103
							51	9									
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	302	1	1028	2	Y	47					150
							52	9									

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

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	800	-0-	-236	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	658	-0-	-452	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
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

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

01	6107	5410	-0-	-697	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	5600 #	2210	-0-	-3390	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	6045 #	5430	-0-	-615	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5850 #	5427	-0-	-423	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6115 R	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	5250 #	NO RPT	-0-	-5250	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					70
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					70
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	N	10					80
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					80
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

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

01	1271 #	1438	-0-	167 B	-7665	46	1	1392	2	N	-0-					6
02	1204 #	1079	-0-	-125 B	-7790	50	1	1029	2	N	-0-					6
03	1333 #	1445	-0-	112 B	-7678	60	1	1385	2	N	-0-					6
04	1290 #	1150	-0-	-140 B	-7818	50	1	1100	2	N	-0-					6
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

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) //CONT.// 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			Y	-0-			36
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-			36
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-			36
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			Y	-0-			36
*05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			Y	-0-			36
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT			36

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

01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			Y	-0-			48
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			Y	-0-			48
03	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2			Y	-0-			48
04	360	N	115	-0-	-245 B	-0-	115	2			Y	-0-			48
05	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2			Y	-0-			48
06	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					Y	NO RPT			48

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	465	#	592	-0-	127 B	-13213	19	1	573	2	N	-0-			46
02	420	#	252	-0-	-168 B	-13381	12	1	240	2	N	-0-			46
03	558	#	276	-0-	-282 B	-13663	11	1	265	2	N	-0-			46
04	570	#	493	-0-	-77 B	-13740	22	1	471	2	N	-0-			46
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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-

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

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			112
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			112
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-			112
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			Y	-0-			112
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-			112
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			112

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) //CONT.// 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					30
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					30
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					30
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					30
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					30
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	999	3	117	9	N	106	173	1			78
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	882	3	107	9	N	97					175
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1076	3	110	9	N	100	169	1			106
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1304	3	76	9	N	69					175
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

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	2	N	-0-					41
02	728	N	469	-0-	-259	-0-	22	1	447	2	N	-0-					41
03	992	N	662	-0-	-330	-0-	27	1	635	2	N	-0-					41
04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	39	1	847	2	N	-0-					41
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
06	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

01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
*02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
*03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
*04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	56	1	-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
KLINGEMAN, FRED V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 092120 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 898 PERF. 824 - 833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3827	-0-	-234	-0-	3794	2	33	9	N	30					237
02	3668 X	3600	-0-	-68	-0-	58	1	3517	2	N	23					260
						25	9									
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4232	2	43	9	N	39	179	1			120
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	442	1	3790	2	N	25					145
						28	9									
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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	173	-0-	-2655	-0-	28	1	145	2	Y	-0-			-0-
03	4247 X	165	-0-	-4082	-0-	27	1	138	2	Y	-0-			-0-
04	4110 X	49	-0-	-4061	-0-	7	1	42	2	Y	-0-			-0-
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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1191	-0-	-855	-0-	167	1	1015	2	Y	8	42	1			21
							9	9									
02	1176	N	989	-0-	-187	-0-	154	1	799	2	Y	33	39	1			15
							36	9									
03	1271	N	700	-0-	-571	-0-	111	1	569	2	Y	18					33
							20	9									
04	1140	N	58	-0-	-1082	-0-	7	1	41	2	Y	9					42
							10	9									
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

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	5797	X	4698	-0-	-1099	-0-	661	1	4020	2	Y	15	69	1			35
							17	9									
02	4984	X	4486	-0-	-498	-0-	711	1	3701	2	Y	67	73	1			29
							74	9									
03	5487	X	5154	-0-	-333	-0-	837	1	4291	2	Y	24					53
							26	9									
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	750	1	4437	2	Y	20	1	1			72
							22	9									
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									

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

01	5890	X	5837	-0-	-53	-0-	822	1	4998	2	Y	15	64	1			32
							17	9									
02	5068	X	4854	-0-	-214	-0-	771	1	4013	2	Y	64	69	1			27
							70	9									
03	5611	X	4149	-0-	-1462	-0-	674	1	3454	2	Y	19					46
							21	9									
04	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	765	1	4525	2	Y	15					61
							17	9									
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									

AUSTIN (WILCOX 12,300) 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690 X	690	-0-	-0- B	-0-	186	1	504	2	N	-0-					12
02	784 X	651	-0-	-133 B	-0-	133	1	518	2	N	-0-					12
03	1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					12
04	1170 X	390	-0-	-780 B	-0-	94	1	242	2	N	49	20	1			41
						54	9									
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					41
06	690 X	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					41

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

01	961 X	570	-0-	-391 B	-0-	311	1	259	2	N	-0-					3
02	963 X	963	-0-	-0- B	-0-	353	1	610	2	N	-0-					3
03	1420 X	1420	-0-	-0- B	-0-	531	1	889	2	N	-0-					3
*04	1205 X	1205	-0-	-0- B	-0-	463	1	723	2	N	17	20	1			-0-
						19	9									
05	558 X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1020 X	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1457 X	1264	-0-	-193 B	-0-	151	1	1113	2	N	-0-					33
02	1316 X	837	-0-	-479 B	-0-	100	1	737	2	N	-0-					33
03	1186 X	1186	-0-	-0- B	-0-	116	1	1070	2	N	-0-					33
04	1230 X	1165	-0-	-65 B	-0-	70	1	987	2	N	98	117	1			14
						108	9									
05	1271 X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					14
06	1230 X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					14

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

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	20	1			120
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
06	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

01	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	249	1	1089	2	N	10					30
						11	9									
02	1232 X	1143	-0-	-89	-0-	162	1	972	2	N	8					38
						9	9									
03	1395 X	907	-0-	-488	-0-	143	1	758	2	N	5					43
						6	9									
04	1350 X	1196	-0-	-154	-0-	118	1	1050	2	N	25					68
						28	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	5253	-0-	-482	-0-	1058	1	4118	2	Y	70	63	1			67
						77	9									
02	5068 X	5010	-0-	-58	-0-	1086	1	3869	2	Y	50	29	1			88
						55	9									
03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	1288	1	4547	2	Y	72	28	1			132
						79	9									
04	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	1156	1	4554	2	Y	62	95	1			99
						68	9									
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									

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

01	3069 X	2395	-0-	-674	-0-	388	1	1512	2	Y	450	638	1			159
						495	9									
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	396	1	1411	2	Y	349	321	1			187
						384	9									
03	2325 N	1998	-0-	-327	-0-	361	1	1276	2	Y	328	320	1			195
						361	9									
04	2250 N	1582	-0-	-668	-0-	273	1	1077	2	Y	211	34	1			372
						232	9									
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									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BAKER (WILCOX 10000) //CONT.// 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
BAKER, E. WELL #: 11 A RRCID -> 144444 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

01	1240 N	754	-0-	-486	-0-	108	1	646	2	N	-0-			-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	104	1	741	2	N	-0-			-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	124	1	904	2	N	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	172	1	724	2	N	-0-			-0-
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-

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1209 N	952	-0-	-257	-0-	171	1	781	2	N	-0-					74
02	924 N	841	-0-	-83	-0-	171	1	670	2	N	-0-					74
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	234	1	1003	2	N	3					77
						3	9									
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	252	1	947	2	N	5					82
						6	9									
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									

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

01	DLQ G-10	-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-

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

01	837 N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					156
02	616 N	396	-0-	-220	-0-	396	2			N	-0-					156
03	806 N	212	-0-	-594	-0-	212	2			N	-0-					156
04	480 N	4	-0-	-476	-0-	4	2			N	-0-					156
05	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					156
06	210 N	-0-	-0-	-210	-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

01	10075	777	-0-	-9298	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	9100	-0-	-0-	-9100	-0-					N	-0-					-0-
03	10075	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
04	9750	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
05	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	5	1	9	2	Y	7					231
						8	9									
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	3	1	5	2	Y	3					234
						3	9									
03	DLQ G-10	19	-0-	19	30	3	1	8	2	Y	7					241
						8	9									
04	49 N	19	-0-	-30	-0-	1	1	10	2	Y	7					248
						8	9									
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									

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

01	527 X	395	-0-	-132	-0-	31	1	364	3	N	-0-	-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-	-0-
03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-	-0-
04	471 X	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-	-0-
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-

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

01	248 X	199	-0-	-49	-0-	16	1	183	3	N	-0-	-0-
02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-	-0-
03	217 X	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	3	N	-0-	-0-
04	210 X	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-	-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	113
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	589	N	234	-0-	-355	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	#	2776	-0-	-789	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
02	3220	#	2733	-0-	-487	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03	3100	#	2879	-0-	-221	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
04	2940	#	2717	-0-	-223	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3038	#	2682	-0-	-356	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2940	#	2635	-0-	-305	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	530	-0-	-648	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	1064	#	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510	-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
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	364	N	209	-0-	-155	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
01	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	2375	2	45	9	N	41					180
02	2352	X	2099	-0-	-253	-0-	2068	2	31	9	N	28					208
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2586	2	34	9	N	31	183	1			56
04	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2338	2	29	9	N	26					82
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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
TUMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2607	-0-	-741	-0-	2541	2	66	9	N	60					154
02	3024 X	2335	-0-	-689	-0-	2266	2	69	9	N	63					217
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2952	2	69	9	N	63	187	1			93
04	2910 X	2647	-0-	-263	-0-	2592	2	55	9	N	50					143
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	16616 X	9990	-0-	-6626	-0-	1763	1	8162	2	N	59					169
						65	9									
02	T. A.	14209	-0-	14209	14209	1903	1	12155	2	N	137	231	0			75
						151	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14209					N	-0-					75
04	T. A.	6436	-0-	6436	20645	1171	1	5203	2	N	56					131
						62	9									
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

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

01	7564 X	4716	-0-	-2848	-0-	833	1	3858	2	N	23					47
						25	9									
02	6832 X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	6	6	0			47
03	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	2552	1	8638	2	N	44					91
						48	9									
04	5910 X	4321	-0-	-1589	-0-	791	1	3512	2	N	16					107
						18	9									
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									

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	4695	-0-	-6744	-0-	831	1	3846	2	N	16					156
							18	9									
02	10332	X	9258	-0-	-1074	-0-	1246	1	7960	2	N	47	38	0			165
							52	9									
03	9238	X	2087	-0-	-7151	-0-	474	1	1604	2	N	8					173
							9	9									
04	8940	X	7025	-0-	-1915	-0-	1288	1	5723	2	N	13					186
							14	9									
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									

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

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	54	1	250	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	77	1	262	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	61	1	269	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	2015	X	1691	-0-	-324	-0-	299	1	1383	2	N	8					135
							9	9									
02	1820	X	1528	-0-	-292	-0-	201	1	1283	2	N	40	8	0			167
							44	9									
03	2108	X	2000	-0-	-108	-0-	451	1	1527	2	N	20					187
							22	9									
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	381	1	1692	2	N	6					193
							7	9									
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									

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

01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	219	1	1014	2	N	9					95
							10	9									
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	145	1	923	2	N	13	5	0			103
							14	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	260	1	880	2	N	8					111
							9	9									
04	1170	N	905	-0-	-265	-0-	161	1	716	2	N	25					136
							28	9									
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	11267	-0-	-6124	-0-	516	1	10618	2	N	121					179
							133	9									
02	13104	X	10741	-0-	-2363	-0-	421	1	10160	2	N	145	229	0			95
							160	9									
03	14508	X	12476	-0-	-2032	-0-	658	1	11694	2	N	113					208
							124	9									
04	11280	X	11187	-0-	-93	-0-	526	1	10562	2	N	90	198	0			100
							99	9									
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									

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

01	5611	X	5417	-0-	-194	-0-	1433	1	3903	2	N	74					170
							81	9									
02	4760	X	4083	-0-	-677	-0-	1230	1	2761	2	N	84	20	0			234
							92	9									
03	5270	X	4676	-0-	-594	-0-	1479	1	3182	2	N	14					248
							15	9									
04	5250	X	4416	-0-	-834	-0-	1302	1	3103	2	N	10					258
							11	9									
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									

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

01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	419	1	1142	2	N	-0-					93
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	406	1	912	2	N	18	6	0			105
							20	9									
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	390	1	840	2	N	10					115
							11	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	503	1	1198	2	N	2					117
							2	9									
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									

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

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-

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	786	-0-	-485	-0-	127	1	659	2	N	-0-					221
02	1148	X	683	-0-	-465	-0-	199	1	484	2	N	-0-					221
03	837	X	684	-0-	-153	-0-	210	1	474	2	N	-0-					221
04	810	X	586	-0-	-224	-0-	228	1	358	2	N	-0-	185	1			36
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

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

01	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	3175	1	16537	2	N	253	352	1			133
							278	9									
02	18816	X	18129	-0-	-687	-0-	5215	1	12680	2	N	213	176	1			170
							234	9									
03	20677	X	18418	-0-	-2259	-0-	5577	1	12584	2	N	234	171	1			233
							257	9									
04	19950	X	16129	-0-	-3821	-0-	6262	1	9845	2	N	20					253
							22	9									
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									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-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-

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

01	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	1854	1	9655	2	N	79	171	1			169
							87	9									
02	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	2854	1	6939	2	N	48					217
							53	9									
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	3300	1	7447	2	N	45					262
							50	9									
04	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	6139	1	9652	2	N	51	182	1			131
							56	9									
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									

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

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	530	2	198	9	N	180	180	1			118
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	404	2			N	-0-					118
03	620	N	94	-0-	-526	-0-	94	2			N	-0-					118
04	690	N	14	-0-	-676	-0-	14	2			N	-0-					118
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	30	1			88
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					88

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1198	2	37	9	N	34					216
02	1036 N	903	-0-	-133	-0-	883	2	20	9	N	18					234
03	1209 N	291	-0-	-918	-0-	289	2	2	9	N	2					236
04	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					236
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217	1			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

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

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	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	8990 X	2564	-0-	-6426	-0-	128	1	2308	2	N	116	197	1			188
						128	9									
02	6972 X	2543	-0-	-4429	-0-	440	1	2049	2	N	49	179	1			58
						54	9									
03	0 W	2570	-0-	2570	2570	440	1	2049	2	N	74					132
						81	9									
04	0 W	2440	-0-	2440	5010	458	1	1858	2	N	113	195	1			50
						124	9									
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									

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

01	527 N	235	-0-	-292	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
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-

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

01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
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-

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

01	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
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-

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

01	DLQ G-10	1114	-0-	1114	8295	1114	2			Y	-0-					40
02	2700 N	1569	-0-	-1131	7164	1569	2			Y	-0-					40
03	3100 N	1846	-0-	-1254	5910	1846	2			Y	-0-					40
04	3000 N	1024	-0-	-1976	3934	1024	2			Y	-0-					40
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	5864	-0-	5864	13314	5024	1	685	2	Y	141	182	1			230
						155	9									
*10	DLQ G-10	6866	-0-	6866	20180	5915	1	807	2	Y	131	170	1			191
						144	9									
*11	DLQ G-10	5584	-0-	5584	25764	4731	1	645	2	Y	189	182	2			198
						208	9									
*12	32595 X	6831	-0-	-25764	-0-	5896	1	702	2	Y	212	323	1			87
						233	9									
*01	6727 X	2625	-0-	-4102	-0-	2152	1	294	2	Y	163					250
						179	9									
*02	5992 X	4996	-0-	-996	-0-	4240	1	578	2	Y	162					412
						178	9									
*03	6634 X	6589	-0-	-45	-0-	5652	1	771	2	Y	151	352	1			211
						166	9									
*04	6420 X	4205	-0-	-2215	-0-	3575	1	487	2	Y	130	179	1			162
						143	9									
*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									

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

01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
02	504 X	292	-0-	-212	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	558 X	251	-0-	-307	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	540 X	281	-0-	-259	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
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-

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

01	3100 N	2017	-0-	-1083	8552	2007	2	10	9	N	9					188
02	2800 N	1997	-0-	-803	7749	1997	2			N	-0-					188
03	3100 N	2473	-0-	-627	7122	2385	2	88	9	N	80	189	1			79
04	3000 N	1796	-0-	-1204	5918	1789	2	7	9	N	6					85
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									

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	21979 #	17436	-0-	-4543	-0-	16829	2	607	9	N	552	552	1			244
02	18984 #	12613	-0-	-6371	-0-	12071	2	542	9	N	493	548	1			189
03	21018 #	11319	-0-	-9699	-0-	10928	2	391	9	N	355	365	1			179
04	19080 #	6309	-0-	-12771	-0-	6068	2	241	9	N	219	356	1			42
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

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

01	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	17540	2	338	9	N	307	181	1			275
02	18424 X	16679	-0-	-1745	-0-	16350	2	329	9	N	299	371	1			203
03	20398 X	16843	-0-	-3555	-0-	16479	2	364	9	N	331	359	1			175
04	19740 X	14860	-0-	-4880	-0-	14576	2	284	9	N	258	180	1	2	8	251
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

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

01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					126
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					126
04	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					126
05	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					126
*06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6107 X	1898	-0-	-4209	-0-	285	1	1609	2	N	4					234
						4	9									
02	5516 X	4261	-0-	-1255	-0-	316	1	3895	2	N	45	173	1			106
						50	9									
03	6975 X	5094	-0-	-1881	-0-	445	1	4557	2	N	84	47	1			143
						92	9									
04	6750 X	3973	-0-	-2777	-0-	345	1	3598	2	N	27					170
						30	9									
05	6975 X	5298	-0-	-1677	-0-	406	1	4851	2	N	37	172	1			35
						41	9									
06	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					35

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	27090 X	27090	-0-	-0-	-0-	186	1	26896	2	N	7			251
						8	9							
02	23375 X	23375	-0-	-0-	-0-	186	1	23182	2	N	6			257
						7	9							
03	25432 X	25432	-0-	-0-	-0-	186	1	25240	2	N	5			262
						6	9							
04	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	186	1	24325	2	N	-0-			262
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

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

01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			115
02	532 N	15	-0-	-517	-0-	15	2			N	-0-			115
03	589 N	56	-0-	-533	-0-	50	2	6	9	N	5			120
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	N	5			125
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			125
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, SOUTH (2300) 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059		10907	-0-	-1152	714	10903	2	4	9	N	4					216
02	9968		9672	-0-	-296	418	9669	2	3	9	N	3					219
03	11036		10453	-0-	-583	-0-	10449	2	4	9	N	4					223
04	10680		9635	-0-	-1045	-0-	9635	2			N	-0-					223
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	2077 X	1751	-0-	-326	-0-	281	1	1459	2	N	10					124
						11	9									
02	1876 X	1678	-0-	-198	-0-	258	1	1348	2	N	65	169	1			20
						72	9									
03	1860 X	1764	-0-	-96	-0-	285	1	1476	2	N	3					23
						3	9									
04	1800 X	1761	-0-	-39	-0-	219	1	1527	2	N	14					37
						15	9									
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									

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
01	2449	X	2072	-0-	-377	-0-	330	1	1714	2	N	25					42
							28	9									
02	2212	X	1812	-0-	-400	-0-	288	1	1505	2	N	17	42	1			17
							19	9									
03	2387	X	1994	-0-	-393	-0-	320	1	1656	2	N	16					33
							18	9									
04	2310	X	1555	-0-	-755	-0-	193	1	1350	2	N	11					44
							12	9									
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									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
06	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

01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	6963	2	278	9	N	253	354	1		301
02	6888	X	5944	-0-	-944	-0-	5608	2	336	9	N	305	354	1		252
03	7068	X	6296	-0-	-772	-0-	5910	2	386	9	N	351	351	1		252
04	7020	X	6427	-0-	-593	-0-	6088	2	339	9	N	308	356	1		204
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

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

01	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1194	2	290	9	N	264	354	1		289
02	1876	N	1431	-0-	-445	-0-	1190	2	241	9	N	219	361	1		147
03	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1404	2	293	9	N	266	178	1		235
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1389	2	261	9	N	237	178	1		294
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

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
01	10695 X	6845	-0-	-3850	-0-	549	1	6229	3	N	61	186	1			110
						67	9									
02	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	537	1	6061	3	N	84					194
						92	9									
03	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	723	1	8524	3	N	83	188	1			89
						91	9									
04	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	630	1	9246	3	N	125					214
						138	9									
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									

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

01	1023 N	664	-0-	-359	-0-	609	2	55	9	Y	50					217
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	2	15	9	Y	14	179	1			52
03	1240 N	712	-0-	-528	-0-	689	2	23	9	Y	21					73
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	727	2	37	9	Y	34					107
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

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

01	5890 X	5294	-0-	-596	-0-	5098	2	196	9	N	178	343	1			232
02	5320 X	4789	-0-	-531	-0-	4629	2	160	9	N	145					377
03	5735 X	5164	-0-	-571	-0-	4997	2	167	9	N	152	355	1			174
04	5370 X	4831	-0-	-539	-0-	4669	2	162	9	N	147					321
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	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
01	1705 #	1123	-0-	-582	-0-	20	1	1103	2	N	-0-			174
02	1540 #	645	-0-	-895	-0-	20	1	625	2	N	-0-			174
03	1426 #	636	-0-	-790	-0-	20	1	616	2	N	-0-			174
04	1380 #	513	-0-	-867	-0-	20	1	493	2	N	-0-			174
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
06	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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

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

01	6789	#	3550	-0-	-3239	-0-	640	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	6188	#	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					-0-
03	6851	#	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	6630	#	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	7998	7998	-0-	-0-	-0-	324	1	7674	2	N	-0-			-0-
02	6836	6836	-0-	-0-	-0-	336	1	6500	2	N	-0-			-0-
03	6792	6792	-0-	-0-	-0-	372	1	6420	2	N	-0-			-0-
04	5550 #	5364	-0-	-186	-0-	360	1	5004	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	1625	-0-	1625	14349	324	1	1301	2	N	-0-			-0-
02	0 W	1438	-0-	1438	15787	336	1	1102	2	N	-0-			-0-
03	0 W	370	-0-	370	16157	180	1	190	2	N	-0-			-0-
04	16527	32	-0-	-16495	-0-	8	1	24	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	6975	2261	-0-	-4714	-0-	1204	1	1057	2	Y	-0-	-0-
02	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	904	1	997	2	Y	-0-	-0-
03	2604	1756	-0-	-848	-0-	1303	1	430	2	Y	-0-	-0-
						23	5					
04	2520	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	-0-
05	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER, HENRY WELL #: 22 RRCID -> 274973 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5710 - 5719

01	4140 R	4140	-0-	-0-	-0-	1953	1	2175	2	N	11	18	1			6
						12	9									
02	4928 #	1781	-0-	-3147	-0-	1764	1	17	9	N	15	17	1			4
03	4712 #	2141	-0-	-2571	-0-	1953	1	167	2	N	19	20	1			3
						21	9									
04	4560 #	4103	-0-	-457	-0-	1890	1	2194	2	N	17	17	1			3
						19	9									
*05	4154 #	587	-0-	-3567	-0-	513	1	74	9	N	67	55	1			15
06	4020 #	520	-0-	-3500	-0-	511	1	9	9	N	8	20	1			3

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-

BORCHERS (1370) //CONT.// 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 164699 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1274 - 1280

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/15

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	248 N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	22	-0-	-202	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	150	1	89	3	Y	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	150	1	82	3	Y	-0-			-0-
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

01	2635 N	2511	-0-	-124	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
03	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-			-0-
04	2430 N	2415	-0-	-15	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
06	2550 N	2486	-0-	-64	-0-	2486	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORCHERS (2130) 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 4B RRCID -> 226811 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2719 R	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
02	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
03	2418 #	2148	-0-	-270	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
04	2640 #	2483	-0-	-157	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
05	2728 #	2212	-0-	-516	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
06	2640 #	2393	-0-	-247	-0-	2393	2			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-					-0-
04	0 W	10	-0-	10	4547	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	0 W	10	-0-	10	4557	2	1	8	3	N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4557					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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2015 - PLUGGED 04/08/15

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	30358					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	30358					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	30358					N	-0-					-0-
04	0	W	5	-0-	5	30363	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	0	W	8	-0-	8	30371	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30371					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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	34615					N	-0-					-0-
02	0	W	1736	-0-	1736	36351	728	1	1008	3	N	-0-					-0-
03	0	W	1852	-0-	1852	38203	150	1	1702	3	N	-0-					-0-
04	0	W	1798	-0-	1798	40001	150	1	1648	3	N	-0-					-0-
05	0	W	1987	-0-	1987	41988	695	1	1292	3	N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	41988					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1205	-0-	-965	-0-	60	1	1145	3	Y	-0-					-0-
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	90	1	1710	3	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1552	-0-	-380	-0-	75	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	150	1	2282	3	Y	-0-					-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	150	1	2556	3	Y	-0-					-0-
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	683	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	12927		8822	-0-	-4105	11912	8799	2	23	9	N	21					121
02	21263		9351	-0-	-11912	-0-	9290	2	61	9	N	55					176
03	12927		11985	-0-	-942	-0-	11923	2	62	9	N	56					232
04	0	W	11321	-0-	11321	11321	11266	2	55	9	N	50	171	1			111
05	0	W	11960	-0-	11960	B 23281	11907	2	53	9	N	48					159
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B 23281					N	NO RPT					159

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

01	12352		12352	-0-	-0-	128724	12308	2	44	9	N	40	167	1			37
02	11144		9879	-0-	-1265	127459	9831	2	48	9	N	44					81
03	12338		13696	-0-	1358	128817	13638	2	58	9	N	53					134
04	0	W	12490	-0-	12490	141307	12436	2	54	9	N	49					183
05	0	W	10475	-0-	10475	B 151782	10445	2	30	9	N	27	180	1			30
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B 151782					N	NO RPT					30

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

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-	B -0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336 #	16945	-0-	-3391	-0-	2100	1	14845	3	N	-0-					6
02	18368 #	13482	-0-	-4886	-0-	1893	1	11589	3	N	-0-					6
03	20305 #	13997	-0-	-6308	-0-	1868	1	12129	3	N	-0-					6
04	17520 #	10642	-0-	-6878	-0-	518	1	10115	3	N	8	8	8			6
						9	9									
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

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

01	12245	10519	-0-	-1726	4401	65	1	10454	3	N	-0-					6
02	13639	9238	-0-	-4401	-0-	62	1	9176	3	N	-0-					6
03	10230 #	10059	-0-	-171	-0-	71	1	9988	3	N	-0-					6
04	9990	9648	-0-	-342	-0-	74	1	9574	3	N	-0-					6
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

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

01	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	73	1	2679	2	N	-0-					-0-
02	2940 X	2116	-0-	-824	-0-	51	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	2111	-0-	-1144	-0-	48	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	3150 X	1235	-0-	-1915	-0-	32	1	1203	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4841 R	4841	-0-	-0-	-0-	4838	2	3	9	N	3					82
02	4623 R	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					82
03	5084 #	4992	-0-	-92	-0-	4992	2			N	-0-					82
04	4920 #	4413	-0-	-507	-0-	4413	2			N	-0-					82
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (HOCKLEY) //CONT.// 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

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

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ALBRECHT, A. M. WELL #: B 2 RRCID -> 061965 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					30
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					30
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					30
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					30

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					35
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					35

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

01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		455	-0-	455	455	455	2			N	-0-					17
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	455					N	NO RPT					17

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

01	2976	X	2084	-0-	-892	-0-	1984	2	100	9	N	91						110
02	2688	X	1722	-0-	-966	-0-	1700	2	22	9	N	20						130
03	2976	X	1755	-0-	-1221	-0-	1700	2	55	9	N	50	164	1				16
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3575	2	171	9	N	155	164	1				7
*05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3693	2	182	9	N	165	162	1				10
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT						10

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

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (WILCOX C SLICK) //CONT.// 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			21
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			21
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			21
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			21
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			21
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			21

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
01	9021 #	7485	-0-	-1536	-0-	1519	1	5803	2	N	148					320
						163	9									
02	8204 #	7699	-0-	-505	-0-	1372	1	6254	2	N	66	181	1			205
						73	9									
03	9083 #	8550	-0-	-533	-0-	1519	1	6929	2	N	93	192	1			106
						102	9									
04	8790 #	8031	-0-	-759	-0-	1470	1	6352	2	N	190	183	1			113
						209	9									
05	8525 #	7881	-0-	-644	-0-	1519	1	6194	2	N	153	158	1			108
						168	9									
06	8280 #	7822	-0-	-458	-0-	1470	1	6231	2	N	110					218
						121	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1085 #	941	-0-	-144	-0-	934	2	7	9	Y	6					35
02	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1033	2	20	9	Y	18					53
03	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1298	2	36	9	Y	33					86
04	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1040	2	40	9	Y	36					122
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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BRANDT (RECKLAW) //CONT.// 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2		N	-0-			7
02	1148 N	969	-0-	-179	-0-	969	2		N	-0-			7
03	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2		N	-0-			7
04	1350 N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2		N	-0-			7
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			7
06	1320 N	697	-0-	-623	-0-	697	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

BRANDT (WILCOX DEEP) 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 200152 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13580 - 17321

01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	7533 X	1075	-0-	-6458	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
02	6804 X	139	-0-	-6665	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-				N	-0-			-0-
04	7290 X	889	-0-	-6401	-0-	889	2		N	-0-			-0-
05	7533 X	889	-0-	-6644	-0-	889	2		N	-0-			-0-
06	1050 X	792	-0-	-258	-0-	792	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	982	2	17	9	N	15	178	1			71
02	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	744	2	15	9	N	14					85
03	961 N	730	-0-	-231 B	-0-	712	2	18	9	N	16					101
04	960 N	450	-0-	-510 B	-0-	447	2	3	9	N	3					104
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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT (WILCOX 12200) 11381 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLORADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190224 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9738 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - PLUGGED 02/13/15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADAMS, JOE D., TRUSTEE //CONT.// 005905
BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	2232 X	1479	-0-	-753	-0-	1358	2	121	9	N	110	180	1			11
02	2016 X	1355	-0-	-661	-0-	1179	2	176	9	N	160	161	1			10
03	2232 N	1567	-0-	-665	-0-	1567	2			N	-0-					10
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1559	2	11	9	N	10					20
*05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2615	2	22	9	N	20					40
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					40

BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 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
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2988	2	23	9	N	21					94
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2521	2	23	9	N	21					115
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					115
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2640	2	111	9	N	101	180	1			36
*05	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1319	2	166	9	N	151	179	1			8
06	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					8

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

01	341 X	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	280 X	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	496 X	259	-0-	-237 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	450 X	102	-0-	-348 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	273	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	247	1	750	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	631	-0-	-113	-0-	182	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	623	-0-	-277	-0-	195	1	428	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	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

01	36735	9664	-0-	-27071	102395	9655	2	9	9	N	8	564	1					60
02	DLQ G-10	35363	-0-	35363	137758	34880	2	483	9	N	439	362	1					137
03	DLQ G-10	58057	-0-	58057	195815	56767	2	1290	9	N	1173	752	1					558
04	DLQ G-10	72173	-0-	72173	267988	70110	2	2063	9	N	1875	1875	1					558
05	DLQ G-10	71505	-0-	71505	339493	69304	2	2201	9	N	2001	2045	1					514
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	339493					N	NO RPT							514

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	734	1	8205	2	N	62					302
						68	9									
02	7616 X	7031	-0-	-585	-0-	606	1	6374	2	N	46					348
						51	9									
03	9238 X	8621	-0-	-617	-0-	737	1	7808	2	N	69					417
						76	9									
04	8940 X	6294	-0-	-2646	-0-	708	1	5586	2	N	-0-					417
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									

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) //CONT.// 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GSR WELL #: 1 RRCID -> 182914 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9690 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603		1111	-0-	-5492	-0-	21	1	989	2	N	92	188	1			152
							101	9									
02	5964		1480	-0-	-4484	-0-	73	1	1256	2	N	137	188	1			101
							151	9									
03	4991	#	1593	-0-	-3398	-0-	94	1	1346	2	N	139					240
							153	9									
04	2880	#	2855	-0-	-25	-0-	176	1	2491	2	N	171					411
							188	9									
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									

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
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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	186	N	-0-	-0-	-186	B -0-					N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	B -0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	B -0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	B -0-	1709	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742				N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	742				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	742				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	742				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	742				N	-0-					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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

01	5859 X	5562	-0-	-297	-0-	5454	2	108	9	Y	98	199	1			125
02	5292 X	5097	-0-	-195	-0-	4945	2	152	9	Y	138	26	1			237
03	5797 X	4435	-0-	-1362	-0-	4318	2	117	9	Y	106	221	1			122
04	5610 X	4378	-0-	-1232	-0-	4273	2	105	9	Y	95	23	1			194
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12802	-0-	-900	-0-	12587	2	215	9	Y	195	60	1			246
02	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11045	2	224	9	Y	204	237	1			213
03	13547	X	12069	-0-	-1478	-0-	11886	2	183	9	Y	166	296	1			83
04	13110	X	11078	-0-	-2032	-0-	10847	2	231	9	Y	210	237	1			56
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

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

01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9775	2	177	9	Y	161	226	1			224
02	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8711	2	182	9	Y	165	45	1			344
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9051	2	112	9	Y	102	89	1			357
04	7530	X	6850	-0-	-680	-0-	6710	2	140	9	Y	127	37	1			447
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

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

01	14477	X	10462	-0-	-4015	-0-	10249	2	213	9	Y	194	227	1			264
02	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10037	2	270	9	Y	245	52	1			457
03	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11306	2	256	9	Y	233	453	1			237
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10593	2	259	9	Y	235	237	1			235
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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

01	14415	X	13476	-0-	-939	-0-	1173	1	12039	2	N	240	195	1			306
							264	9									
02	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	1073	1	11162	2	N	231	191	1			346
							254	9									
03	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	1206	1	12412	2	N	227	191	1			382
							250	9									
04	14400	X	13402	-0-	-998	-0-	1183	1	12048	2	N	155	181	1			356
							171	9									
05	14880	X	13737	-0-	-1143	-0-	972	1	12553	2	N	193	182	1			367
							212	9									
06	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					367

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	475	1	4881	2	N	76	192	1			170
							84	9									
02	5572	X	4804	-0-	-768	-0-	416	1	4323	2	N	59					229
							65	9									
03	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	467	1	4807	2	N	58					287
							64	9									
04	5430	X	4725	-0-	-705	-0-	416	1	4235	2	N	67	190	1			164
							74	9									
05	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	363	1	4694	2	N	66					230
							73	9									
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					230

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
01	9548	X	9498	-0-	-50	-0-	834	1	8556	2	N	98	195	1			200
							108	9									
02	8176	X	8060	-0-	-116	-0-	700	1	7279	2	N	74					274
							81	9									
03	9052	X	9025	-0-	-27	-0-	786	1	8095	2	N	131	181	1			224
							144	9									
04	9180	X	8679	-0-	-501	-0-	764	1	7780	2	N	123	182	1			165
							135	9									
05	9486	X	8864	-0-	-622	-0-	630	1	8142	2	N	84					249
							92	9									
06	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					249

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
01	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	381	1	3913	2	N	104	191	1			180
							114	9									
02	4648	X	3930	-0-	-718	-0-	339	1	3525	2	N	60					240
							66	9									
03	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	381	1	3920	2	N	66					306
							73	9									
04	4260	X	4115	-0-	-145	-0-	359	1	3654	2	N	93	191	1			208
							102	9									
05	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	283	1	3661	2	N	64					272
							70	9									
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					272

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
01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	98	1	1010	2	N	38					172
							42	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	99	1	1029	2	N	35					207
							39	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	111	1	1309	2	N	35	189	1			53
							39	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	105	1	1072	2	N	42					95
							46	9									
05	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	85	1	1092	2	N	45					140
							50	9									
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					266
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					266
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					266
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					266
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					267
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

01	7130	X	6290	-0-	-840	-0-	702	1	5449	2	N	126	182	1			174
							139	9									
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	702	1	5107	2	N	111					285
							122	9									
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	772	1	5555	2	N	97	182	1			200
							107	9									
04	6090	X	6002	-0-	-88	-0-	720	1	5176	2	N	96	179	1			117
							106	9									
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									

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

01	4774	X	4197	-0-	-577	-0-	632	1	3528	2	N	34					306
							37	9									
02	4312	X	3920	-0-	-392	-0-	527	1	3360	2	N	30					336
							33	9									
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	653	1	4576	2	N	45	175	1			206
							50	9									
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	569	1	4339	2	N	40					246
							44	9									
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									

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323	X	29682	-0-	-11641	-0-	527	1	28818	2	N	306	389	1			296
							337	9									
02	33236	X	23439	-0-	-9797	-0-	476	1	22743	2	N	200					496
							220	9									
03	34875	X	29210	-0-	-5665	-0-	527	1	28378	2	N	277	579	1			194
							305	9									
04	33750	X	16339	-0-	-17411	-0-	510	1	15672	2	N	143	194	1			143
							157	9									
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									

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

01	2139	X	1199	-0-	-940	-0-	442	1	735	2	N	20	177	1			47
							22	9									
02	2016	X	1213	-0-	-803	-0-	476	1	695	2	N	38					85
							42	9									
03	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	527	1	1502	2	N	10					95
							11	9									
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	510	1	2546	2	N	25					120
							28	9									
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									

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

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		866	-0-	866	1956	78	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	2695	X	739	-0-	-1956	-0-	60	1	678	2	Y	1					1
							1	9									
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	61	1	584	2	Y	4					4
							4	9									
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	961	N	702	-0-	-259	-0-	289	1	413	3	Y	-0-					68
02	1176	N	794	-0-	-382	-0-	366	1	428	3	Y	-0-					68
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	329	1	419	3	Y	-0-					68
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	294	1	459	3	Y	-0-					68
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

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

01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					45
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	86	1	168	3	N	-0-					62
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	59	1	155	3	N	5					67
							6	9									
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	9					76
							10	9									
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	52	1	184	3	N	16					92
							18	9									
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									

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

01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	711	1	2077	2	Y	-0-					67
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	429	1	1930	2	Y	-0-					67
03	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	153	1	2458	2	Y	-0-					67
04	2700	N	1972	-0-	-728	-0-	73	1	1899	2	Y	-0-					67
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

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

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					19

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

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	61	1	178	2	Y	-0-					22
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	2	Y	-0-					22
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					22
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	9	1	222	2	Y	-0-					22
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	2	N	-0-			190
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	109	1	491	2	N	-0-			190
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			190
04	240 X	111	-0-	-129	-0-	4	1	107	2	N	-0-			190
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			190
06	630 X	322	-0-	-308	-0-	38	1	284	2	N	-0-			190

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	797	1	2330	2	N	-0-			-0-
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	521	1	2341	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2877	-0-	-347	-0-	168	1	2709	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2295	-0-	-825	-0-	85	1	2210	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	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

01	3100 N	3111	-0-	11	11	793	1	2318	2	N	-0-			50
02	552 N	541	-0-	-11	-0-	98	1	443	2	N	-0-			50
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			50
04	1800 N	1413	-0-	-387	-0-	52	1	1361	2	N	-0-			50
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

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

01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-			78
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-			78
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			78
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			78
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	92	1	1502	2	N	-0-					60
02	1344	N	1258	-0-	-86	-0-	77	1	1181	2	N	-0-					60
03	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	77	1	1195	2	N	-0-					60
04	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	71	1	1089	2	N	-0-					60
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	N	67					127
							74	9									
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	89	1	1274	2	N	-0-					127

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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

01	18228	X	7856	-0-	-10372	-0-	400	1	7387	3	Y	63	188	1			47
							69	9									
02	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	546	1	13454	3	Y	140					187
							154	9									
03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	467	1	11391	3	Y	149	189	1			147
							164	9									
04	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	457	1	9911	3	Y	96					243
							106	9									
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									

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

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	12524	X	11733	-0-	-791	-0-	595	1	10976	3	Y	147					225
							162	9									
02	11312	X	9518	-0-	-1794	-0-	366	1	9022	3	Y	118	188	1			155
							130	9									
03	12524	X	10482	-0-	-2042	-0-	409	1	9959	3	Y	104	179	1			80
							114	9									
04	12030	X	9902	-0-	-2128	-0-	430	1	9334	3	Y	125					205
							138	9									
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									

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	361	1	6665	3	N	64					220
							70	9									
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	239	1	5896	3	N	8	162	1			66
							9	9									
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	260	1	6339	3	N	12					78
							13	9									
04	6870	X	5414	-0-	-1456	-0-	238	1	5168	3	N	7					85
							8	9									
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									

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

01	3937	X	3817	-0-	-120	-0-	191	1	3520	3	Y	96	179	1			76
							106	9									
02	3556	X	3181	-0-	-375	-0-	120	1	2960	3	Y	92					168
							101	9									
03	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	143	1	3485	3	Y	116	184	1			100
							128	9									
04	3840	X	3027	-0-	-813	-0-	129	1	2806	3	Y	84					184
							92	9									
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									

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

01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	786	-0-	-334	-0-	31	1	755	3	Y	-0-					-0-
03	1147	X	1009	-0-	-138	-0-	40	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	340	-0-	-830	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					167
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					167
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					167
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					167
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					167
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					167

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	577	-0-	-1903	-0-	553	2	24	9	N	22					159
02	2240 X	561	-0-	-1679	-0-	527	2	34	9	N	31					190
03	2480 X	1833	-0-	-647	-0-	1785	2	48	9	N	44	180	1			54
04	2400 X	1495	-0-	-905	-0-	1476	2	19	9	N	17					71
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

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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					52
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					52
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					52
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					52
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					52
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	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

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	604	3	55	9	N	50					160
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	674	3	50	9	N	45					205
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	353	3	17	9	N	15					220
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1222	3	61	9	N	55	191	1			84
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

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500) 13276 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E. F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179895 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10114 - 10124

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

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	121	3	34	9	N	31			170
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	222	3	15	9	N	14			184
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	97	3	12	9	N	11			195
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			195
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

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

01	3131 X	2276	-0-	-855	-0-	563	1	1713	2	N	-0-			87
02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	630	1	2922	2	N	-0-			87
03	3751 X	2287	-0-	-1464	-0-	526	1	1761	2	N	-0-			87
04	3630 X	2639	-0-	-991	-0-	644	1	1995	2	N	-0-			87
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

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4792 - 4798

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNELL 13648 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DAHL WELL #: 1 RRCID -> 237435 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3421 - 3426

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	44	1	1477	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	33	1	1077	3	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*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-

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

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	12	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	13	1	394	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					-0-

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

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	17	1	568	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	3	N	-0-					-0-
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	16	1	468	3	N	-0-					-0-
*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-

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

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-
*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-

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

01	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	253	-0-	253	253	7	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	386	-0-	386	639	12	1	374	3	Y	-0-					-0-
*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-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	21	1	713	3	Y	-0-			-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	52	1	1447	3	Y	-0-			-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	3	Y	-0-			-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1383	3	Y	-0-			-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	171	1	5588	3	Y	-0-			-0-
02	5824	X	5083	-0-	-741	-0-	179	1	4904	3	Y	-0-			-0-
03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	236	1	7425	3	Y	-0-			-0-
04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	239	1	6823	3	Y	-0-			-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	N	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	3	N	-0-			-0-
*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-

B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	3	Y	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	Y	-0-			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	7	1	215	3	Y	-0-			-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	N	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-			-0-
*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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
*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-

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

01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-			-0-
*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-

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNELL, SOUTH (1000) //CONT.// 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CISCO WELL #: 3 RRCID -> 241968 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	868 #	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	723	2	320	9	N	291	343	1			160
02	1008 N	851	-0-	-157	-0-	619	2	232	9	N	211	179	1			192
03	1054 N	892	-0-	-162	-0-	657	2	235	9	N	214	353	1			53
04	1020 N	944	-0-	-76	-0-	644	2	300	9	N	273	180	1			146
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

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

01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	984	2	11	9	N	10					107
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	645	2	11	9	N	10					117
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	428	2	11	9	N	10	100	1			27
04	900 N	476	-0-	-424	-0-	465	2	11	9	N	10					37
05	713 N	331	-0-	-382	-0-	320	2	11	9	N	10					47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-					18
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-					18
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-					18
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-					18
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		Y	-0-					18
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT					18

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

01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1921	2	17 9	N	15					161
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1710	2	17 9	N	15	124	1			52
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	2	17 9	N	15					67
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	2	17 9	N	15					82
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	2	17 9	N	15					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97

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

01	2945	X	1963	-0-	-982	-0-	1798	2	165 9	Y	150	172	1			30
02	2660	X	1963	-0-	-697	-0-	1798	2	165 9	Y	150	145	1			35
03	2666	X	1188	-0-	-1478	-0-	1012	2	176 9	Y	160	180	1			15
04	2220	X	1433	-0-	-787	-0-	1235	2	198 9	Y	180	151	1			44
05	2170	N	1056	-0-	-1114	-0-	858	2	198 9	Y	180	171	1			53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53

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

01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2810	2	11 9	Y	10					197
02	2520	X	2292	-0-	-228	-0-	2281	2	11 9	Y	10	154	1			53
03	2790	X	2121	-0-	-669	-0-	2110	2	11 9	Y	10					63
04	2700	X	2326	-0-	-374	-0-	2315	2	11 9	Y	10					73
05	2790	X	1641	-0-	-1149	-0-	1630	2	11 9	Y	10					83
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				Y	NO RPT					83

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (REKLAW) //CONT.// 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
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
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	Y	11					100
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1281	2	12	9	Y	11					111
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11					122
04	1410	N	1082	-0-	-328	-0-	1026	2	56	9	Y	51	168	1			5
05	1426	N	797	-0-	-629	-0-	730	2	67	9	Y	61					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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

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		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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

01	704	N	458	-0-	-246	-0-	455	2	3	9	N	3					12
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					15
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3					18
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	385	2	3	9	N	3					21
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	264	2	3	9	N	3					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	205	-0-	-104	-0-	202	2	3	9	N	3					12
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					15
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	N	3					18
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	N	3					21
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	N	3					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1320	-0-	-1780	4412	1210	2	110	9	N	100					115
02	2800	N	869	-0-	-1931	2481	802	2	67	9	N	61					176
03	3100	N	770	-0-	-2330	151	703	2	67	9	N	61	180	1			57
04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	918	2	155	9	N	141	180	1			18
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	632	2	164	9	N	149	165	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	888	-0-	-166	-0-	857	2	31	9	N	28					122
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	898	2	61	9	N	55	154	1			23
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	935	2	28	9	N	25					48
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1022	2	33	9	N	30					78
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					252
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	186	1			135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) //CONT.// 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					50
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					50
03	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					50
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	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

01	1767	N	1315	-0-	-452	-0-	151	1	1164	2	N	-0-					61
02	1624	N	1165	-0-	-459	-0-	140	1	1025	2	N	-0-					61
03	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	162	1	1226	2	N	-0-					61
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	162	1	2541	2	N	-0-					61
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	167	1	1642	2	N	-0-					61
*06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	157	1	1601	2	N	-0-					61

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984
BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1734	-0-	-467	-0-	337	1	1383	2	N	13					176
							14	9									
02	1988	X	1292	-0-	-696	-0-	314	1	959	2	N	17					193
							19	9									
03	2201	X	1783	-0-	-418	-0-	338	1	1400	2	N	41	175	1			59
							45	9									
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	422	1	1916	2	N	7					66
							8	9									
05	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	464	1	1784	2	N	10					76
							11	9									
06	1740	X	1641	-0-	-99	-0-	401	1	1229	2	N	10					86
							11	9									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	6813	6813	-0-	-0-	8310	6773	2	40	9	N	36					199
02	6120	6120	-0-	-0-	8310	6065	2	55	9	N	50					249
03	6952	6952	-0-	-0-	8310	6895	2	57	9	N	52					301
04	5549	5549	-0-	-0-	8310	5479	2	70	9	N	64	190	1			175
*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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4354	-0-	-1040	-0-	704	1	3501	2	N	135	182	1			41
							149	9									
02	4872	X	3919	-0-	-953	-0-	697	1	3037	2	N	168	183	1			26
							185	9									
03	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	849	1	3793	2	N	237	180	1			83
							261	9									
04	5190	X	5127	-0-	-63	-0-	1008	1	3940	2	N	163	178	1			68
							179	9									
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									

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

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					80
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					80
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	216	2	191	9	N	174					254
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	N	11	107	1			158
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					168
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					168

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

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1

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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: A 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	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
01	713 #	497	-0-	-216 B	-15219	310 1	187 2	N	-0-			16
02	588 #	398	-0-	-190 B	-15409	280 1	118 2	N	-0-			16
03	713 #	166	-0-	-547 B	-15956	100 1	66 2	N	-0-			16
04	690 #	375	-0-	-315 B	-16271	300 1	75 2	N	-0-			16
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-16984			N	-0-			16
06	480 #	-0-	-0-	-480 B	-17464			N	-0-			16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16

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

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224 X	2598	-0-	-626	-0-	117	1	2461	2	Y	18	37	1			38
						20	9									
02	2856 X	2667	-0-	-189	-0-	119	1	2520	2	Y	25	46	1			17
						28	9									
03	3162 X	2832	-0-	-330	-0-	115	1	2622	2	Y	86					103
						95	9									
04	2520 X	2284	-0-	-236	-0-	92	1	2112	2	Y	73	109	1			67
						80	9									
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									

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

01	5735 X	5353	-0-	-382	-0-	238	1	4993	2	Y	111	133	1			135
						122	9									
02	5152 X	4500	-0-	-652	-0-	201	1	4252	2	Y	43	132	1			46
						47	9									
03	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	240	1	5501	2	Y	58					104
						64	9									
04	5250 X	4952	-0-	-298	-0-	205	1	4739	2	Y	7	70	1			41
						8	9									
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHALE HUNTER, LLC 768667
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

01	1364 X	628	-0-	-736	-0-	606	2	22	9	N	20					177
02	1232 X	509	-0-	-723	-0-	496	2	13	9	N	12					189
03	426 X	426	-0-	-0-	-0-	390	2	36	9	N	33	188	2			34
04	1290 X	962	-0-	-328	-0-	941	2	21	9	N	19					53
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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806 #	783	-0-	-23	-0-	310	1	473	2	N	-0-					-0-
02	680 R	680	-0-	-0-	-0-	280	1	400	2	N	-0-					-0-
03	775 #	647	-0-	-128	-0-	310	1	337	2	N	-0-					-0-
04	750 #	593	-0-	-157	-0-	300	1	293	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					67
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					67
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	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

01	713 X	524	-0-	-189	-0-	270	1	254	2	N	-0-					142
02	616 X	561	-0-	-55	-0-	280	1	281	2	N	-0-					142
03	682 X	187	-0-	-495	-0-	130	1	57	2	N	-0-					142
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					142
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

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

01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	310	1	778	2	N	-0-					22
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	280	1	711	2	N	-0-					22
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	310	1	691	2	N	-0-					22
04	1050 N	911	-0-	-139	-0-	300	1	611	2	N	-0-					22
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

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	310	1	780	2	N	-0-					42
02	952	X	907	-0-	-45	-0-	280	1	627	2	N	-0-					42
03	1054	X	1053	-0-	-1	-0-	310	1	743	2	N	-0-					42
04	1050	X	908	-0-	-142	-0-	300	1	608	2	N	-0-					42
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

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	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

01	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	256	1	3184	2	N	300	368	1			145
							330	9									
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	256	1	3176	2	N	300	357	1			88
							330	9									
03	3968	X	3836	-0-	-132	-0-	353	1	3176	2	N	279	179	1			188
							307	9									
04	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	256	1	2995	2	N	261	352	1			97
							287	9									
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									

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

01	10850	X	4037	-0-	-6813	-0-	353	1	3565	2	Y	108	186	1			220
							119	9									
02	8064	X	4351	-0-	-3713	-0-	412	1	3866	2	Y	66	188	1			98
							73	9									
03	8370	X	7982	-0-	-388	-0-	671	1	7103	2	Y	189					287
							208	9									
04	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	581	1	8014	2	Y	234	367	1			154
							257	9									
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									

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	651	X	399	-0-	-252	-0-	391	2	8	9	N	7					107
02	588	X	587	-0-	-1	-0-	578	2	9	9	N	8					115
03	775	X	705	-0-	-70	-0-	686	2	19	9	N	17					132
04	750	X	721	-0-	-29	-0-	708	2	13	9	N	12					144
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	#	1855	-0-	-191	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1848	#	558	-0-	-1290	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	1984	#	772	-0-	-1212	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	2070	#	536	-0-	-1534	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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

01	25637 X	14841	-0-	-10796	-0-	14698	2	143	9	N	130	329	1			107
02	DLQ G-10	6533	-0-	6533	6533	6493	2	40	9	N	36					143
03	DLQ G-10	15757	-0-	15757	22290	15387	2	370	9	N	336	181	1			298
04	DLQ G-10	14693	-0-	14693	36983	14044	2	649	9	N	590	750	1			138
05	DLQ G-10	22756	-0-	22756	59739	21808	2	948	9	N	862	738	1			262
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59739					N	NO RPT					262

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

01	61752 X	38511	-0-	-23241	-0-	37696	2	815	9	N	741	556	1			860
02	DLQ G-10	19754	-0-	19754	19754	18773	2	981	9	N	892	1142	1			610
03	DLQ G-10	39469	-0-	39469	59223	38081	2	1388	9	N	1262	1116	1			756
04	DLQ G-10	39805	-0-	39805	99028	38709	2	1096	9	N	996	1475	1			277
05	DLQ G-10	43200	-0-	43200	142228	41597	2	1603	9	N	1457	1308	1			426
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	142228					N	NO RPT					426

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

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					162
02	2660 X	348	-0-	-2312	-0-	348	2			N	-0-					162
03	2945 X	608	-0-	-2337	-0-	608	2			N	-0-					162
04	2850 X	1117	-0-	-1733	-0-	1053	2	64	9	N	58					220
*05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2515	2	322	9	N	293	189	1			324
*06	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					324

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					317
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					335
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					354
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					367
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					379
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

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

01	7716	7716	-0-	-0-	53384	486	1	6930	2	N	273	188	1			354
						300	9									
02	11367	11367	-0-	-0-	53384	450	1	10441	2	N	433	387	1			400
						476	9									
03	10527	10527	-0-	-0-	53384	329	1	9729	2	N	426	381	1			445
						469	9									
*04	15470	15470	-0-	-0-	53384	150	1	14662	2	N	598	707	1			336
						658	9									
*05	15301	15301	-0-	-0-	53384	150	1	14589	2	N	511	373	1			474
						562	9									
06	2460	NO RPT	-0-	-2460	50924					N	NO RPT					474

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	1891 #	557	-0-	-1334	-0-	84	1	464	2	N	8			197
						9	9							
02	1484 #	334	-0-	-1150	-0-	31	1	303	2	N	-0-			197
03	899 #	315	-0-	-584	-0-	31	1	284	2	N	-0-			197
04	540 #	239	-0-	-301	-0-	63	1	176	2	N	-0-			197
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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNAN, E. (10300 WILCOX) //CONT.// 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	1628	-0-	-4262	-0-	147	1	1451	2	N	27	186	1			120
						30	9									
02	4508 #	1636	-0-	-2872	-0-	181	1	1404	2	N	46					166
						51	9									
03	4619 #	2031	-0-	-2588	-0-	181	1	1825	2	N	23					189
						25	9									
04	4260 #	2703	-0-	-1557	-0-	215	1	2420	2	N	62					251
						68	9									
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									

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	825 X	825	-0-	-0-	-0-	333	1	350	2	N	129					189
						142	9									
02	616 X	515	-0-	-101	-0-	289	1	160	2	N	60	236	1			13
						66	9									
03	620 X	96	-0-	-524	-0-	4	1	73	2	N	17					30
						19	9									
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	20	1			10
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					10
06	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					10

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

01	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	695	1	5998	2	N	182	182	1			190
						200	9									
02	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	599	1	5607	2	N	125	206	1			109
						138	9									
03	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	679	1	6134	2	N	83					192
						91	9									
04	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	722	1	6406	2	N	86	86	1			192
						95	9									
05	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	905	1	5896	2	N	38	200	1			30
						42	9									
06	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					30

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

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	602	1	4547	2	N	91					154
							100	9									
02	5180	X	4960	-0-	-220	-0-	529	1	4370	2	N	55	151	1			58
							61	9									
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	615	1	5074	2	N	70					128
							77	9									
04	5370	X	4379	-0-	-991	-0-	543	1	3686	2	N	136	86	1			178
							150	9									
05	5549	X	3880	-0-	-1669	-0-	629	1	3164	2	N	79	216	1			41
							87	9									
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					41

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	473	-0-	-736	-0-	25	1	393	2	N	50					163
							55	9									
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-	150	1			13
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					13
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	1	1			12
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					12
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					12

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
01	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	397	1	2601	2	Y	30					94
							33	9									
02	3388	X	2973	-0-	-415	-0-	346	1	2473	2	Y	140	208	1			26
							154	9									
03	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	392	1	2700	2	Y	25					51
							28	9									
04	3510	X	3324	-0-	-186	-0-	428	1	2776	2	Y	109	43	1			117
							120	9									
05	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	494	1	2437	2	Y	40	120	1			37
							44	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					37

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	139	1	908	2	Y	21					45
							23	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	126	1	902	2	Y	54	87	1			12
							59	9									
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	138	1	953	2	Y	14					26
							15	9									
04	1050	N	799	-0-	-251	-0-	97	1	627	2	Y	68	43	1			51
							75	9									
05	1209	N	758	-0-	-451	-0-	123	1	604	2	Y	28	63	1			16
							31	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

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

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	6343	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2		N	-0-			-0-
02	5516 #	5214	-0-	-302	-0-	5214	2		N	-0-			-0-
03	5549 #	4606	-0-	-943	-0-	4606	2		N	-0-			-0-
*04	6562	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2		N	-0-			-0-
*05	6621	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2		N	-0-			-0-
*06	6301	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2		N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (3750) 15731 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 245395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4858 PERF. 3828 - 3875

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2015 - PLUGGED 03/10/15

CARMICHAEL (3750) //CONT.// 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
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

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

01	2015	N	1968	-0-	-47	B	-64237	56	1	1912	3	N	-0-						-0-
02	1260	N	1440	-0-	180	B	-64057	49	1	1391	3	N	-0-						-0-
03	651	N	2793	-0-	2142	B	-61915	83	1	2710	3	N	-0-						-0-
04	1890	N	2960	-0-	1070	B	-60845	96	1	2864	3	N	-0-						-0-
*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-

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3471	-0-	-1	-0-	352	1	3119	2	Y	-0-					30
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	327	1	2789	2	Y	35					65
						39	9									
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	355	1	3022	2	Y	87					152
						96	9									
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	355	1	2960	2	Y	83	183	1			52
						91	9									
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									

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

01	5983 X	1581	-0-	-4402	-0-	93	1	1463	2	N	23					194
						25	9									
02	4788 X	3107	-0-	-1681	-0-	197	1	2891	2	N	17					211
						19	9									
03	4929 X	1897	-0-	-3032	-0-	174	1	1710	2	N	12	178	1			45
						13	9									
04	4770 X	4082	-0-	-688	-0-	256	1	3782	2	N	40					85
						44	9									
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									

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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT		-0-
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT		-0-
06 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
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

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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
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

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	589 N	80	-0-	-509	-0-	79	2	1	9	N	1					175
02	1176 N	172	-0-	-1004	-0-	172	2			N	-0-					175
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					175
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-	74	1			101
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					101
06	990 N	106	-0-	-884	-0-	106	2			N	-0-					101

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

01	2914 #	213	-0-	-2701	-0-	213	2			N	-0-					36
02	4359 R	4359	-0-	-0-	-0-	4336	2	23	9	N	21					57
03	4447 R	4447	-0-	-0-	-0-	4408	2	39	9	N	35					92
04	3269 R	3269	-0-	-0-	-0-	3228	2	41	9	N	37					129
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

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
01	4526 #	3829	-0-	-697	-0-	630	1	3138	2	N	55	168	1			25
						61	9									
02	3528 #	2599	-0-	-929	-0-	478	1	2085	2	N	33					58
						36	9									
03	4037 R	4037	-0-	-0-	-0-	732	1	3272	2	N	30					88
						33	9									
04	3720 #	2709	-0-	-1011	-0-	546	1	2133	2	N	27					115
						30	9									
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									

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2					669
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					669
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	N	3					672
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					672
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					672
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					672

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					51
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	87	3	11	9	N	10					61
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					61
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	108	3	3	9	N	3					64
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					64
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					64

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 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
01	9300	X	8174	-0-	-1126	-0-	1312	1	6459	2	N	80					332
							315	4	88	9							
02	8680	X	7712	-0-	-968	-0-	1312	1	6313	2	N	79	194	1			217
							87	9									
03	9610	X	8847	-0-	-763	-0-	1402	1	7362	2	N	75					292
							83	9									
04	9300	X	8278	-0-	-1022	-0-	1402	1	6806	2	N	64	194	1			162
							70	9									
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									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	288	1	2346	2	N	140					461
							77	4	154	9							
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	288	1	2253	2	N	103	193	1			371
							113	9									
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	309	1	2629	2	N	112	192	1			291
							123	9									
04	2760	N	2372	-0-	-388	-0-	308	1	1970	2	N	85					376
							94	9									
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									

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
01	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2590	2	78	9	N	71	2	8			137
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3146	2	106	9	N	96					233
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3208	2	87	9	N	79	179	1			133
04	2700	X	2500	-0-	-200	-0-	2421	2	79	9	N	72					205
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5611 X	1590	-0-	-4021	-0-	1562	2	28	9	N	25					199
02	5068 X	1974	-0-	-3094	-0-	1935	2	39	9	N	35					234
03	5611 X	1475	-0-	-4136	-0-	1442	2	33	9	N	30					264
04	2970 X	2709	-0-	-261	-0-	2644	2	65	9	N	59	183	1			140
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

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

01	1705 X	1300	-0-	-405	-0-	1239	2	61	9	N	55					602
02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1481	2	92	9	N	84	195	1			491
03	2263 X	1196	-0-	-1067	-0-	1183	2	13	9	N	12					503
04	2190 X	1289	-0-	-901	-0-	1254	2	35	9	N	32					535
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

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	11935 X	5620	-0-	-6315	-0-	5558	2	62	9	N	56					112
02	8680 X	6142	-0-	-2538	-0-	6040	2	102	9	N	93	182	1			23
03	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11402	2	184	9	N	167	170	1			20
04	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	10094	2	31	9	N	28					48
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

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	558	1	6039	2	N	36					148
							40	9									
02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	504	1	5341	2	N	46					194
							51	9									
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	558	1	5624	2	N	35					229
							39	9									
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	540	1	5336	2	N	32	181	1			80
							35	9									
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									

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	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

01	7440	X	6744	-0-	-696	-0-	6617	2	127	9	Y	115	178	1			17
02	6720	X	2764	-0-	-3956	-0-	2687	2	77	9	Y	70					87
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4989	2	111	9	Y	101	188	1			-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3423	2	47	9	Y	43					43
05	6758	X	6399	-0-	-359	-0-	6342	2	57	9	Y	52					95
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					95

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

01	10292	X	8422	-0-	-1870	-0-	578	1	7756	3	N	80					189
							88	9									
02	7952	X	5866	-0-	-2086	-0-	437	1	5397	3	N	29	179	1			39
							32	9									
03	8804	X	5650	-0-	-3154	-0-	433	1	5126	3	N	83					122
							91	9									
04	8520	X	6891	-0-	-1629	-0-	418	1	6396	3	N	70	181	1			11
							77	9									
05	8804	X	6123	-0-	-2681	-0-	482	1	5556	3	N	77					88
							85	9									
06	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					88

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	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

01	403 N	316	-0-	-87	-0-	10	1	263	3	N	39			65
						43	9							
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	8	1	240	3	N	32			97
						35	9							
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	36			133
						40	9							
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			133
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	8	1	255	3	N	20			153
						22	9							
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			153

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	2821 N	2252	-0-	-569	-0-	92	1	2160	2	N	-0-			87
02	2380 N	1937	-0-	-443	-0-	81	1	1856	2	N	-0-			87
03	2418 N	1884	-0-	-534	-0-	81	1	1803	2	N	-0-			87
04	2190 N	1620	-0-	-570	-0-	75	1	1545	2	N	-0-			87
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SPARKMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 060928 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 12720 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P&A 02/10/15

BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14835 PERF.10451 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					257
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	1					258
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					259
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					259

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	18584	-0-	-21809 B	-0-	17702	2	882	9	N	802	744	1			444
02	30716	X	24519	-0-	-6197 B	-0-	23365	2	1154	9	N	1049	1093	1			400
03	34007	X	24293	-0-	-9714 B	-0-	23044	2	1249	9	N	1135	919	1			616
04	32910	X	21679	-0-	-11231 B	-0-	20789	2	890	9	N	809	913	1			512
05	34007	X	22879	-0-	-11128 B	-0-	22067	2	812	9	N	738	741	1			509
06	26280	X	NO RPT	-0-	-26280 B	-0-					N	NO RPT					509

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

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

CLAY WEST (WILCOX 11200) 18749 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 064667 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CLAY WEST A WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	3520	2	68	9	N	62					249
02	3584	X	3217	-0-	-367	-0-	3162	2	55	9	N	50	183	1			116
03	3968	X	3648	-0-	-320	-0-	3582	2	66	9	N	60					176
04	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	3642	2	65	9	N	59					235
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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100 N	3260	-0-	160	420	3174	2	86	9	Y	78					97
02	DLQ G-10	2466	-0-	2466	2886	2403	2	63	9	Y	57	118	1			36
03	5847 X	2961	-0-	-2886	-0-	2906	2	55	9	Y	50					86
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2632	2	55	9	Y	50	128	1			8
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

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	200	1	3070	2	N	4					105
						4	9									
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	145	1	2531	2	N	5					110
						6	9									
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	128	1	2208	2	N	5					115
						6	9									
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	225	1	3576	2	N	8					123
						9	9									
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									

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
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

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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
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

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1337	2	36	9	Y	33				33
02	DLQ G-10	921	-0-	921	921	898	2	23	9	Y	21	54	1		-0-
03	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1966	1025	2	20	9	Y	18				18
04	1600 N	955	-0-	-645	1321	935	2	20	9	Y	18	36	1		-0-
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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

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

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	N	1					34
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	1	11	9	N	10					44
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	9	N	1					45
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					47
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1					48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ZEPHYR WELL #: 1 RRCID -> 274971 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5193 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0 W	125	-0-	125	14023	105	2	20	9	N	18	135	1			87
*11	0 W	148	-0-	148	14171	148	2			N	-0-					87
*12	0 W	295	-0-	295	14466	295	2			N	-0-					87
*01	0 W	198	-0-	198	14664	198	2			N	-0-					87
*02	0 W	270	-0-	270	14934	270	2			N	-0-	87	1			-0-
*03	0 W	52	-0-	52	14986	52	2			N	-0-					-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	14986					N	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	14986					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	14986					N	-0-					-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	N	1			82
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10			92
03	47 X	47	-0-	-0-	-0-	40	1	7	9	N	6			98
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	32	1	11	9	N	10			108
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	26	1	7	9	N	6			114
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			114

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674 #	1303	-0-	-371	-0-	1256	2	47	9	N	43					162
02	1316 #	1288	-0-	-28	-0-	1237	2	51	9	N	46	179	1			29
03	1457 #	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-					29
04	1410 #	1284	-0-	-126	-0-	1284	2			N	-0-					29
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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		19
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	279 N	171	-0-	-108	-0-	167	2	4	9	Y	4					4
02	DLQ G-10	137	-0-	137	137	134	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
03	DLQ G-10	174	-0-	174	311	171	2	3	9	Y	3					3
04	465 N	154	-0-	-311	-0-	151	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
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

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	Y	10					10
02	DLQ G-10	298	-0-	298	298	290	2	8	9	Y	7	17	1			-0-
03	DLQ G-10	362	-0-	362	660	355	2	7	9	Y	6					6
04	925 N	265	-0-	-660	-0-	258	2	7	9	Y	6	12	1			-0-
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

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

01	3472 X	3074	-0-	-398	-0-	3068	2	6	9	N	5					72
02	3108 X	2943	-0-	-165	-0-	2932	2	11	9	N	10					82
03	3441 X	3353	-0-	-88	-0-	3313	2	40	9	N	36					118
04	3330 X	2933	-0-	-397	-0-	2896	2	37	9	N	34					152
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

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					38
02	1176 N	1125	-0-	-51	-0-	1125	2			N	-0-					38
03	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					38
04	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					38
05	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					38
06	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-					38

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.// 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. //CONT.// 582539
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	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

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	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

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-

TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

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-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

01	2263 #	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
02	2044 #	1890	-0-	-154	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2325 #	1815	-0-	-510	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	2250 #	1596	-0-	-654	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	2325 #	1617	-0-	-708	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	2190 #	1597	-0-	-593	-0-	1597	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

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-

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

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

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	5518 X	4148	-0-	-1370	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
02	4984 X	4073	-0-	-911	-0-	4073	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4742	-0-	-32	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	4602	-0-	-18	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	4482	-0-	-108	-0-	4482	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

01	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
02	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
03	806 #	794	-0-	-12	-0-	794	2		N	-0-			-0-
04	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
05	806 #	789	-0-	-17	-0-	789	2		N	-0-			-0-
06	780 #	726	-0-	-54	-0-	726	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK (2600) //CONT.// 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-			-0-
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-			-0-
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	N	-0-			-0-
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	12	1	83	2	N	-0-			-0-
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-

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

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-

COLETTO CREEK (4550) //CONT.// 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7750	5717	-0-	-2033	2037	5697	2	20	9	N	18					77
02	7000	4963	-0-	-2037	-0-	4949	2	14	9	N	13					90
03	6356 R	6356	-0-	-0-	-0-	6322	2	34	9	N	31					121
04	5520 #	4464	-0-	-1056	-0-	4446	2	18	9	N	16					137
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

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

01	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
05	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
*06	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2015 X	1421	-0-	-594	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1540 X	1382	-0-	-158	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1705 X	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	1437	-0-	-213	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1348	-0-	-233	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1470 X	1246	-0-	-224	-0-	1246	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2573 X	2158	-0-	-415	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2449	-0-	-311	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	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

01	3968 #	2575	-0-	-1393	-0-	94 1	2481 2	N	-0-			-0-
02	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	84 1	3810 2	N	-0-			-0-
03	3675 R	3675	-0-	-0-	-0-	94 1	3581 2	N	-0-			-0-
04	4763 R	4763	-0-	-0-	-0-	90 1	4673 2	N	-0-			-0-
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-

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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	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

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-404					N	-0-					-0-
02	0	N	124	-0-	124 B	-280	124	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	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

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

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	N	-0-					-0-
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-					-0-
03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	-0-					-0-
04	180	#	95	-0-	-85	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	140 #	68	-0-	-72	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

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-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

01	1271 X	921	-0-	-350	-0-	911	2	10	9	N	9					181
02	896 X	694	-0-	-202	-0-	688	2	6	9	N	5					186
03	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2504	2	23	9	N	21					207
04	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2145	2	2	9	N	2					209
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

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

01	2511 X	2386	-0-	-125	-0-	2349	2	37	9	N	34					171
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2074	2	39	9	N	35					206
03	2294 X	2111	-0-	-183	-0-	2097	2	14	9	N	13					219
04	2310 X	2131	-0-	-179	-0-	2125	2	6	9	N	5					224
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

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	1133	1	3971	2	N	6					86
							7	9									
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	1042	1	3804	2	N	4					90
							4	9									
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1252	1	5167	2	N	1					91
							1	9									
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	1125	1	5138	2	N	7					98
							8	9									
05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	1241	1	4677	2	N	115	108	1			105
							127	9									
06	4620	X	3935	-0-	-685	-0-	838	1	3096	2	N	1					106
							1	9									

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	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

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-

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
01	186	N	71	-0-	-115	-0-	16	1	55	2	N	-0-					8
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	5	1	20	2	N	-0-					8
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	4	1	18	2	N	-0-					8
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-					8
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									

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	302	1	1060	2	N	4					127
							4	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	262	1	956	2	N	6					133
							7	9									
03	1178	N	884	-0-	-294	-0-	170	1	702	2	N	11	134	1			10
							12	9									
04	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	194	1	886	2	N	6					16
							7	9									
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									

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

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

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	2967	-0-	-2675	-0-	509	1	2457	2	N	1					134
							1	9									
02	3108	X	2726	-0-	-382	-0-	454	1	2271	2	N	1					135
							1	9									
03	3441	X	1831	-0-	-1610	-0-	416	1	1413	2	N	2					137
							2	9									
04	3330	X	1945	-0-	-1385	-0-	302	1	1643	2	N	-0-					137
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

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5022	X	2370	-0-	-2652	-0-	526	1	1844	2	N	-0-					53
02	4536	X	2466	-0-	-2070	-0-	530	1	1936	2	N	-0-					53
03	5022	X	2257	-0-	-2765	-0-	440	1	1816	2	N	1	36	1			18
							1	9									
04	4200	X	2186	-0-	-2014	-0-	393	1	1793	2	N	-0-					18
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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

01	248	X	228	-0-	-20	-0-	226	2	2	9	N	2					111
02	168	X	128	-0-	-40	-0-	125	2	3	9	N	3					114
03	155	X	109	-0-	-46	-0-	106	2	3	9	N	3					117
04	210	X	192	-0-	-18	-0-	188	2	4	9	N	4					121
05	217	X	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					121
06	210	X	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					121

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
06	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

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-
06	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
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2914	X	300	-0-	-2614	B	-0-	300	3		N	-0-					-0-
02	2632	X	90	-0-	-2542	B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
03	2914	X	96	-0-	-2818	B	-0-	96	3		N	-0-					-0-
04	1200	X	910	-0-	-290	B	-0-	910	3		N	-0-					-0-
*05	310	X	-0-	-0-	-310	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	300	X	NO RPT	-0-	-300	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	524	712	1			155
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	425	357	1			223
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	487	538	1			172
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	515	538	1			149
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	410	357	1			202
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

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

CORDELE, EAST (YEGUA) 20586 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
WEARDEN CORPORATION WELL #: 1 A RRCID -> 155072 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 3710 - 3730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (STRAY 2250) 20593 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 12 C RRCID -> 129595 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2249 - 2253

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3565 X	1230	-0-	-2335	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3762	-0-	3762	3762	3762	2			N	-0-					-0-
03	10565 X	6803	-0-	-3762	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	2281	-0-	-1873	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	597	-0-	-5973	-0-	597	2			N	-0-					-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

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

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	22	185	1		29
							24	9								
02	896	N	515	-0-	-381	-0-	43	1	441	2	N	28				57
							31	9								
03	868	N	580	-0-	-288	-0-	41	1	520	2	N	17				74
							19	9								
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	N	5				79
							6	9								
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								

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	186	N	100	-0-	-86	B	-8647	9	1	91	2	Y	-0-	2	1				-0-
02	140	N	231	-0-	91	B	-8556	22	1	209	2	Y	-0-						-0-
03	217	N	159	-0-	-58	B	-8556	14	1	145	2	Y	-0-						-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-8556					Y	-0-						-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-8556					Y	-0-						-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	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

01	2387	N	2174	-0-	-213	B	-0-	2150	2	24	9	N	22						50
02	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	2027	2	21	9	N	19						69
03	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2308	2	22	9	N	20						89
04	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	2070	2	51	9	N	46	110	1				25
05	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2140	2	28	9	N	25						50
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	B	-0-					N	NO RPT						50

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

01	1891	N	2044	-0-	153	B	-57803	2030	2	14	9	N	13						21
02	1820	N	1791	-0-	-29	B	-57803	1778	2	13	9	N	12						33
03	0	N	1868	-0-	1868	B	-55935	1853	2	15	9	N	14						47
04	1980	N	1875	-0-	-105	B	-55935	1820	2	55	9	N	50	69	1				28
05	0	N	1903	-0-	1903	B	-54032	1881	2	22	9	N	20						48
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	B	-54032					N	NO RPT						48

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	616	-0-	-252 B	-18397	613	2	3	9	N	3					162
02	784	N	328	-0-	-456 B	-18397	317	2	11	9	N	10					172
03	930	N	699	-0-	-231 B	-18397	644	2	55	9	N	50					222
04	600	N	1054	-0-	454 B	-17943	1036	2	18	9	N	16					238
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

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

01	806	N	799	-0-	-7 B	-0-	799	2			N	-0-					77
02	980	N	843	-0-	-137 B	-0-	843	2			N	-0-					77
03	1023	N	817	-0-	-206 B	-0-	817	2			N	-0-					77
04	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					77
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

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	498	2	41	9	N	37					216
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					216
03	868	N	553	-0-	-315 B	-0-	553	2			N	-0-					216
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	501	2	9	9	N	8					224
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

GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

01	806	N	560	-0-	-246 B	-0-	520	2	40	9	N	36					151
02	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	948	2	12	9	N	11					162
03	1271	N	1071	-0-	-200 B	-0-	1061	2	10	9	N	9					171
04	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1178	2	11	9	N	10					181
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

SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD, NW (12400) 21026 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLORADO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12462 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2015 - PLUGGED 03/04/15

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

01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	2856	2	250	9	N	227	192	1			363
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2910	2	138	9	N	125	196	1			292
03	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	2368	2	154	9	N	140	192	1			240
04	3000	X	2553	-0-	-447	-0-	2413	2	140	9	N	127	190	1			177
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

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1569	2	63	9	N	57	180	1			359
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1170	2	52	9	N	47					406
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1747	2	39	9	N	35					441
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1704	2	42	9	N	38					479
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	5	N	-0-	-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5	N	-0-	-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	5	N	-0-	-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	5	N	-0-	-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	551	N	-0-		-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
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-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COY CITY (7800 -D-) 21368 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LOVACA GATHERING COMPANY 509750
COY CITY GAS UNIT O/A WELL #: 401 RRCID -> 001444 COMPL. DATE 05/13/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	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

01	6882 X	5564	-0-	-1318 B	-0-	1620	1	3944	3	Y	-0-					-0-
02	6076 X	5156	-0-	-920 B	-0-	1472	1	3684	3	Y	-0-					-0-
03	6727 X	5048	-0-	-1679 B	-0-	1562	1	3486	3	Y	-0-					-0-
04	6510 X	4850	-0-	-1660 B	-0-	1438	1	3412	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	3441 X	1264	-0-	-2177	-0-	1263	2	1	9	N	1					1
02	2184 X	1598	-0-	-586	-0-	1598	2			N	-0-					1
03	2635 X	676	-0-	-1959	-0-	676	2			N	-0-					1
04	2550 X	980	-0-	-1570	-0-	980	2			N	-0-					1
05	2635 X	327	-0-	-2308	-0-	327	2			N	-0-					1
*06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					1

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	188	1	446	3	Y	-0-					-0-
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-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	433	1	2862	2	N	226	376	1			192
							249	9									
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	335	1	2378	2	N	171	188	1			175
							188	9									
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	425	1	2404	2	N	188	178	1			185
							207	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	353	1	2276	2	N	156	191	1			150
							172	9									
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									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4201	-0-	-1100	-0-	1125	1	2792	3	Y	258	183	1			365
							284	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	977	1	2458	3	Y	210	190	1			385
							231	9									
03	4371	X	3636	-0-	-735	-0-	1057	1	2389	3	Y	173	189	1			369
							190	9									
04	4230	X	3618	-0-	-612	-0-	1022	1	2444	3	Y	138	259	1			248
							152	9									
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									

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
01	380500 X	40146	-0-	-340354	-0-	39826	2	320	9	N	291	357	1			189
02	54938 X	54938	-0-	-0-	-0-	54600	2	338	9	N	307	354	1			142
03	63532 X	63532	-0-	-0-	-0-	63275	2	257	9	N	234	177	1			199
04	57571 X	57571	-0-	-0-	-0-	57003	2	568	9	N	516	535	1			180
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3069 #	3020	-0-	-49	-0-	150	1	2825	3	N	41					212
						45	9									
02	2772 #	2377	-0-	-395	-0-	150	1	2179	3	N	44	169	1			87
						48	9									
03	3093 R	3093	-0-	-0-	-0-	150	1	2877	3	N	60					147
						66	9									
04	3023 R	3023	-0-	-0-	-0-	150	1	2800	3	N	66					213
						73	9									
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									

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

01	5270 X	3446	-0-	-1824	-0-	527	1	2856	2	N	57					326
						63	9									
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	476	1	4349	2	N	177	365	1			138
						195	9									
03	4991 X	3911	-0-	-1080	-0-	527	1	3308	2	N	69					207
						76	9									
04	4830 X	3620	-0-	-1210	-0-	510	1	3048	2	N	56	169	1			94
						62	9									
05	5518 X	3601	-0-	-1917	-0-	527	1	2944	2	N	118	177	1			35
						130	9									
06	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					35

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	527	1	3612	2	N	27					264
							30	9									
02	2968	X	2690	-0-	-278	-0-	476	1	2119	2	N	86					350
							95	9									
03	3286	X	2447	-0-	-839	-0-	527	1	1884	2	N	33	182	1			201
							36	9									
04	4020	X	2033	-0-	-1987	-0-	510	1	1517	2	N	5					206
							6	9									
05	4154	X	1952	-0-	-2202	-0-	527	1	1425	2	N	-0-					206
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					206

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	310	1	172	9	N	156	184	1			246
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	280	1	402	9	N	365	432	1			179
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	310	1	281	9	N	255	352	1			82
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	300	1	296	9	N	269	175	1			176
05	744	N	522	-0-	-222	-0-	310	1	212	9	N	193	169	1			200
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					200

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

01	17887	X	5181	-0-	-12706	-0-	1487	1	3515	2	N	163					246
							179	9									
02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	1358	1	6812	2	N	87	178	1			155
							96	9									
03	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1420	1	5580	2	N	120	145	1			130
							132	9									
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	1398	1	5707	2	N	121					251
							133	9									
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	1423	1	6243	2	N	92	288	1			55
							101	9									
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					55

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
01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	760	1	963	2	N	87	180	1			73
							96	9									
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	666	1	1652	2	N	196	104	1			165
							216	9									
03	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	709	1	1233	2	N	208	347	1			26
							229	9									
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	749	1	1861	2	N	180					206
							198	9									
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	794	1	2459	2	N	243	178	1			271
							267	9									
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					271

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
01	1643	X	1305	-0-	-338	-0-	382	1	901	2	N	20					76
							22	9									
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	292	1	1464	2	N	32					108
							35	9									
03	2325	X	1706	-0-	-619	-0-	340	1	1338	2	N	25	102	1			31
							28	9									
04	2250	X	1691	-0-	-559	-0-	328	1	1341	2	N	20					51
							22	9									
05	2201	X	1591	-0-	-610	-0-	291	1	1277	2	N	21	47	1			25
							23	9									
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					25

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

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
06 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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
06 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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	5115	X	3449	-0-	-1666	-0-	3406	2	43	9	N	39					115
02	4536	X	2673	-0-	-1863	-0-	2645	2	28	9	N	25					140
03	5022	X	2079	-0-	-2943	-0-	2061	2	18	9	N	16					156
04	4380	X	2311	-0-	-2069	-0-	2242	2	69	9	N	63					219
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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HOOKS WELL #: 1 RRCID -> 247053 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13739 - 18525

01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2013 - PLUGGED 10/25/13

MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

01	11532	X	7804	-0-	-3728	B	-15112	716	1	4590	3	N	2271	1793	1		682
								2498	9								
02	11126	X	26238	-0-	15112	B	-0-	748	1	15957	3	N	8666	8734	1		614
								9533	9								
03	31313	X	31313	-0-	-0-	B	-0-	846	1	20249	3	N	9289	9779	1		124
								10218	9								
04	17187	X	17187	-0-	-0-	B	-0-	885	1	10950	3	N	4865	4854	1		135
								5352	9								
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								

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

01	12555	X	10074	-0-	-2481	B	-0-	1513	1	7140	2	N	1292	1257	1		212
								1421	9								
02	11340	X	8996	-0-	-2344	B	-0-	1362	1	6293	2	N	1219	1284	1		147
								1341	9								
03	12090	X	10446	-0-	-1644	B	-0-	1766	1	6759	2	N	1746	1780	1		113
								1921	9								
04	9810	X	6309	-0-	-3501	B	-0-	1245	1	3593	2	N	1337	1248	1		202
								1471	9								
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								

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

01	14136	X	11	-0-	-14125	B	-0-	11	1			N	-0-				157
02	12768	X	-0-	-0-	-12768	B	-0-					N	-0-				157
03	14136	X	-0-	-0-	-14136	B	-0-					N	-0-				157
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	B	-0-					N	-0-				157
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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8438	-0-	-366 B	-0-	277	1	5794	2	N	2152	2157	1			349
							2367	9									
02	7812	X	7130	-0-	-682 B	-0-	640	1	4943	2	N	1406	1600	1			155
							1547	9									
03	10292	X	8347	-0-	-1945 B	-0-	1176	1	5367	2	N	1640	1248	1			547
							1804	9									
04	9960	X	7259	-0-	-2701 B	-0-	360	1	5125	2	N	1613	1787	1			373
							1774	9									
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									

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
01	4464	X	3798	-0-	-666 B	-255760	685	1	2488	2	N	568	704	1			100
							625	9									
02	4088	X	4157	-0-	69 B	-255691	748	1	2702	2	N	643	532	1			211
							707	9									
03	4526	X	4206	-0-	-320 B	-255691	864	1	2773	2	N	517	555	1			173
							569	9									
04	4380	X	4362	-0-	-18 B	-255691	694	1	2703	2	N	877	907	1			143
							965	9									
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									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6372	-0-	-1812 B	-0-	987	1	4361	2	N	931	913	1			236
							1024	9									
02	6720	X	5823	-0-	-897 B	-0-	1124	1	3800	2	N	817	733	1			320
							899	9									
03	7006	X	4821	-0-	-2185 B	-0-	3962	2	859	9	N	781	916	1			185
04	6180	X	4439	-0-	-1741 B	-0-	8	1	3670	2	N	692	728	1			149
							761	9									
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									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	3730	-0-	-4361 B	-0-	23	1	3195	2	N	465	569	1			135
							512	9									
02	7308	X	3594	-0-	-3714 B	-0-	1	1	2747	2	N	769	555	1			349
							846	9									
03	3937	X	3301	-0-	-636 B	-0-	37	1	2868	2	N	360	365	1			344
							396	9									
04	3810	X	2834	-0-	-976 B	-0-	2700	2	134	9	N	122	363	1			103
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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	20182	-0-	-2851 B	-0-	357	1	16653	2	N	2884	2884	0			281
							3172	9									
02	20692	X	14220	-0-	-6472 B	-0-	362	1	11911	2	N	1770	353	0	1441	1	257
							1947	9									
*03	21545	X	17831	-0-	-3714 B	-0-	558	1	14439	2	N	2576	1254	0	1305	1	274
							2834	9									
04	20580	X	16885	-0-	-3695 B	-0-	512	1	13465	2	N	2644	2322	1			596
							2908	9									
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									

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

01	2976	X	2378	-0-	-598 B	-0-	528	1	1406	3	N	404	365	1			339
							444	9									
02	2520	X	2035	-0-	-485 B	-0-	387	1	1285	3	N	330	378	1			291
							363	9									
03	2790	X	2113	-0-	-677 B	-0-	366	1	1374	3	N	339	357	1			273
							373	9									
04	2310	X	2051	-0-	-259 B	-0-	417	1	1408	3	N	205	181	1			297
							226	9									
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									

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

01	23653	X	18188	-0-	-5465 B	-0-	773	1	12701	3	N	4285	2179	0	2194	1	179
							4714	9									
02	21364	X	11565	-0-	-9799 B	-0-	759	1	7892	3	N	2649	996	0	1278	1	554
							2914	9									
03	23653	X	17171	-0-	-6482 B	-0-	780	1	11932	3	N	4054	4193	1			415
							4459	9									
04	20250	X	15345	-0-	-4905 B	-0-	700	1	10788	3	N	3506	3587	1			334
							3857	9									
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									

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

01	4309	X	2277	-0-	-2032 B	-0-	187	1	1959	2	N	119	188	1			102
							131	9									
02	3892	X	879	-0-	-3013 B	-0-	127	1	369	2	N	348	338	1			112
							383	9									
03	4309	X	978	-0-	-3331 B	-0-	101	1	877	2	N	-0-					112
04	4170	X	1134	-0-	-3036 B	-0-	36	1	914	2	N	167	181	1			98
							184	9									
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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18590 X	18590	-0-	-0- B	-0-	97	1	14153	2	N	3945	1557	0	2177	1	500
						4340	9									
02	18197 X	18197	-0-	-0- B	-0-	158	1	13944	2	N	3723	8	0	3612	1	603
						4095	9									
03	19630 X	19630	-0-	-0- B	-0-	116	1	15312	2	N	3820	4179	1			244
						4202	9									
04	18432 X	18432	-0-	-0- B	-0-	14404	2	4028	9	N	3662	3424	1			482
05	18260 X	18260	-0-	-0- B	-0-	14256	2	4004	9	N	3640	3827	1			295
*06	17893 X	17893	-0-	-0- B	-0-	13878	2	4015	9	N	3650	3465	1			480

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

01	20243 X	16836	-0-	-3407 B	-0-	185	1	14555	2	N	1905	2006	1			126
						2096	9									
02	19208 X	16044	-0-	-3164 B	-0-	109	1	13705	2	N	2027	2015	1			138
						2230	9									
03	19282 X	18254	-0-	-1028 B	-0-	40	1	15542	2	N	2429	2355	1			212
						2672	9									
04	18660 X	17136	-0-	-1524 B	-0-	299	1	14670	2	N	1970	1791	1			391
						2167	9									
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									

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

01	11594 X	9554	-0-	-2040 B	-0-	595	1	7943	2	N	924	918	1			343
						1016	9									
02	9968 X	7969	-0-	-1999 B	-0-	492	1	6861	2	N	560	544	1			359
						616	9									
03	10447 X	8639	-0-	-1808 B	-0-	367	1	7342	2	N	845	888	1			316
						930	9									
04	9810 X	8276	-0-	-1534 B	-0-	453	1	7035	2	N	716	719	1			313
						788	9									
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									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

01	2883 X	1464	-0-	-1419 B	-0-	383	1	645	2	N	396	368	1			138
						436	9									
02	3192 X	736	-0-	-2456 B	-0-	548	1	188	9	N	171	179	1			130
03	3658 X	1916	-0-	-1742 B	-0-	724	1	605	2	N	534	540	1			124
						587	9									
04	3330 X	1094	-0-	-2236 B	-0-	624	1	286	2	N	167	180	1			111
						184	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779 X	11168	-0-	-4611 B	-0-	247	1	8952	3	N	1790	1790	0			99
						1969	9									
02	14252 X	8030	-0-	-6222 B	-0-	202	1	6502	3	N	1205	1205	0			99
						1326	9									
03	14353 X	11256	-0-	-3097 B	-0-	204	1	9060	3	N	1811	1178	0	529	1	203
						1992	9									
04	13500 X	9395	-0-	-4105 B	-0-	320	1	7951	3	N	1022	1072	1			153
						1124	9									
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									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

01	12679 X	3764	-0-	-8915 B	-0-	2936	3	828	9	N	753	146	0			688
02	18790 X	18790	-0-	-0- B	-0-	15	1	15351	3	N	3113	3014	0	710	1	77
						3424	9									
03	23979 X	23979	-0-	-0- B	-0-	34	1	21258	3	N	2443	1231	0	1082	1	207
						2687	9									
04	13263 X	13263	-0-	-0- B	-0-	165	1	11312	3	N	1624	1650	1			181
						1786	9									
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									

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

01	16420 X	16420	-0-	-0- B	-0-	524	1	14283	2	N	1466	1460	1			203
						1613	9									
02	13860 X	13171	-0-	-689 B	-0-	404	1	11439	2	N	1207	1275	1			135
						1328	9									
03	14632 X	13489	-0-	-1143 B	-0-	462	1	11797	2	N	1118	1085	1			168
						1230	9									
04	15900 X	12708	-0-	-3192 B	-0-	366	1	10950	2	N	1265	1072	1			361
						1392	9									
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

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570

01	12245 X	8868	-0-	-3377 B	-0-	261	1	6763	2	N	1676	1779	1			384
						1844	9									
02	11060 X	8846	-0-	-2214 B	-0-	435	1	6387	2	N	1840	4	0	1812	1	408
						2024	9									
03	10664 X	10079	-0-	-585 B	-0-	682	1	7283	2	N	1922	1985	1			345
						2114	9									
04	9480 X	9197	-0-	-283 B	-0-	651	1	6849	2	N	1543	1628	1			260
						1697	9									
05	9796 X	9599	-0-	-197 B	-0-	561	1	6947	2	N	1901	1861	1			300
						2091	9									
06	9750 X	8497	-0-	-1253 B	-0-	306	1	6533	2	N	1507	1445	1			362
						1658	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	9809	-0-	-6156 B	-0-	630 1609	1 9	7570	2	N	1463	1273	1			302
02	11844	X	8073	-0-	-3771 B	-0-	503 1235	1 9	6335	2	N	1123	1300	1			125
03	11966	X	8985	-0-	-2981 B	-0-	662 1434	1 9	6889	2	N	1304	1275	1			154
04	10890	X	8137	-0-	-2753 B	-0-	618 1252	1 9	6267	2	N	1138	1081	1			211
05	9920	X	7852	-0-	-2068 B	-0-	504 912	1 9	6436	2	N	829	911	1			129
06	9480	X	7374	-0-	-2106 B	-0-	225 1417	1 9	5732	2	N	1288	1285	1			132

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	29093	X	29093	-0-	-0- B	-0-	467 4334	1 9	24292	3	N	3940	3856	1			394
10	29305	X	29305	-0-	-0- B	-0-	521 4960	1 9	23824	3	N	4509	3817	0	875	1	211
11	27780	X	24663	-0-	-3117 B	-0-	467 4100	1 9	20096	3	N	3727	3727	0			211
12	28706	X	22587	-0-	-6119 B	-0-	487 4017	1 9	18083	3	N	3652	1400	0	2334	1	129
01	28706	X	21278	-0-	-7428 B	-0-	235 3617	1 9	17426	3	N	3288	3288	0			129
02	25928	X	15195	-0-	-10733 B	-0-	221 2996	1 9	11978	3	N	2724	1542	0	1219	1	92
03	28706	X	19240	-0-	-9466 B	-0-	354 3590	1 9	15296	3	N	3264	2855	1			501
04	24660	X	9995	-0-	-14665 B	-0-	223 1847	1 9	7925	3	N	1679	1787	1			393
05	22599	X	8457	-0-	-14142 B	-0-	430 1609	1 9	6418	3	N	1463	1598	1			258
06	20580	X	10798	-0-	-9782 B	-0-	1471 1946	1 9	7381	3	N	1769	1940	1			87

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
01	29419	X	21141	-0-	-8278 B	-0-	437 5429	1 9	15275	3	N	4935	4935	0			369
02	24948	X	16133	-0-	-8815 B	-0-	319 4128	1 9	11686	3	N	3753	3023	0	184	1	915
03	24552	X	18040	-0-	-6512 B	-0-	384 4732	1 9	12924	3	N	4302	183	0	4397	1	637
04	21750	X	16650	-0-	-5100 B	-0-	364 4181	1 9	12105	3	N	3801	3961	1			477
05	21979	X	16742	-0-	-5237 B	-0-	278 4433	1 9	12031	3	N	4030	4004	1			503
06	20460	X	16078	-0-	-4382 B	-0-	515 4270	1 9	11293	3	N	3882	4063	1			322

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32550 X	30741	-0-	-1809 B	-0-	570	1	25314	2	N	4415	2936	0	1270	1	522
						4857	9									
02	29400 X	25083	-0-	-4317 B	-0-	582	1	20738	2	N	3421	3168	0	552	1	223
						3763	9									
03	32550 X	26200	-0-	-6350 B	-0-	714	1	21934	2	N	3229	469	0	2747	1	236
						3552	9									
04	31500 X	25224	-0-	-6276 B	-0-	617	1	21229	2	N	3071	3107	1			200
						3378	9									
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									

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

01	14415 X	10990	-0-	-3425 B	-0-	537	1	8022	2	N	2210	2348	1			114
						2431	9									
02	12096 X	9972	-0-	-2124 B	-0-	634	1	6728	2	N	2373	162	0	2156	1	169
						2610	9									
03	13392 X	10215	-0-	-3177 B	-0-	778	1	6934	2	N	2275	26	0	2222	1	196
						2503	9									
04	11760 X	10655	-0-	-1105 B	-0-	601	1	7161	2	N	2630	1984	1			842
						2893	9									
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									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

*12	57877 X	24579	-0-	-33298 B	-0-	1066	1	17010	2	N	5912	3986	0	2010	1	443
						6503	9									
*01	49538 X	38305	-0-	-11233 B	-0-	1087	1	28691	2	N	7752	3775	0	3997	1	423
						8527	9									
*02	37100 X	27941	-0-	-9159 B	-0-	685	1	19851	2	N	6732	4999	0	1984	1	172
						7405	9									
*03	37045 X	24747	-0-	-12298 B	-0-	864	1	17808	2	N	5523	3031	0	1841	1	823
						6075	9									
*04	32460 X	25465	-0-	-6995 B	-0-	849	1	18197	2	N	5835	356	0	5781	1	521
						6419	9									
*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									

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

01	27125 X	21673	-0-	-5452 B	-0-	36	1	18558	3	N	2799	2799	0			243
						3079	9									
02	23128 X	19205	-0-	-3923 B	-0-	96	1	16524	3	N	2350	2350	0			243
						2585	9									
03	23777 X	20694	-0-	-3083 B	-0-	122	1	18099	3	N	2248	1353	0	911	1	227
						2473	9									
04	20970 X	20433	-0-	-537 B	-0-	212	1	17668	3	N	2321	2335	1			213
						2553	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21700	X	20329	-0-	-1371 B	-0-	2	1	17454	3	N	2612	2786	1			327
							2873	9									
08	21700	X	19986	-0-	-1714 B	-0-	86	1	16603	3	N	2997	2822	1			502
							3297	9									
09	21000	X	18058	-0-	-2942 B	-0-	57	1	15407	3	N	2358	2654	1			206
							2594	9									
10	21700	X	18544	-0-	-3156 B	-0-	3	1	15518	3	N	2748	1152	0	1615	1	187
							3023	9									
11	21000	X	16567	-0-	-4433 B	-0-	13960	3	2607	9	N	2370	1900	0	536	1	121
12	19995	X	16924	-0-	-3071 B	-0-	19	1	13938	3	N	2697	2530	0	162	1	126
							2967	9									
01	19995	X	14245	-0-	-5750 B	-0-	240	1	11794	3	N	2010	2010	0			126
							2211	9									
02	16856	X	15058	-0-	-1798 B	-0-	70	1	12571	3	N	2197	2197	0			126
							2417	9									
03	18538	X	15434	-0-	-3104 B	-0-	134	1	12772	3	N	2298	1257	0	916	1	251
							2528	9									
04	16560	X	13572	-0-	-2988 B	-0-	17	1	11736	3	N	1654	1640	1			265
							1819	9									
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									

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

01	3038	X	2542	-0-	-496 B	-0-	750	1	1473	2	N	290	360	1			79
							319	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	1839	1	1390	2	N	362	361	1			80
							398	9									
03	3919	X	3919	-0-	-0- B	-0-	1831	1	1664	2	N	385	363	1			102
							424	9									
04	3998	X	3998	-0-	-0- B	-0-	1637	1	2001	2	N	327	350	1			79
							360	9									
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									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

01	24614	X	21071	-0-	-3543 B	-0-	1294	1	15793	3	N	3622	3622	0			183
							3984	9									
02	21756	X	18050	-0-	-3706 B	-0-	762	1	13853	3	N	3123	3123	0			183
							3435	9									
03	22754	X	17893	-0-	-4861 B	-0-	491	1	14175	3	N	2934	1707	0	917	1	493
							3227	9									
04	22020	X	16692	-0-	-5328 B	-0-	387	1	13365	3	N	2673	2917	1			249
							2940	9									
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									

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
01	330	X	330	-0-	-0- B	-0-	129	1	17	3	N	167	188	1			194
							184	9									
02	280	X	199	-0-	-81 B	-0-	113	1	86	3	N	-0-					194
03	837	X	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					194
04	810	X	318	-0-	-492 B	-0-	114	1	60	3	N	131	180	1			145
							144	9									
05	837	X	103	-0-	-734 B	-0-	103	3			N	-0-					145
06	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					145

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
01	21390	X	15391	-0-	-5999 B	-0-	8	1	12674	2	N	2463	56	0	2550	1	287
							2709	9									
02	18760	X	12980	-0-	-5780 B	-0-	52	1	10601	2	N	2115	52	0	2009	1	341
							2327	9									
03	19158	X	14066	-0-	-5092 B	-0-	11263	2	2803	9	N	2548	2693	1			196
04	16920	X	12967	-0-	-3953 B	-0-	10552	2	2415	9	N	2195	2161	1			230
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

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
01	39215	X	31463	-0-	-7752 B	-0-	378	1	25607	2	N	4980	4980	0			201
							5478	9									
02	35420	X	25444	-0-	-9976 B	-0-	250	1	20465	2	N	4299	4299	0			201
							4729	9									
03	39215	X	28081	-0-	-11134 B	-0-	366	1	23285	2	N	4027	2332	0	1621	1	275
							4430	9									
04	35790	X	25581	-0-	-10209 B	-0-	547	1	20982	2	N	3684	3453	1			506
							4052	9									
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									

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
*07	39494	X	32460	-0-	-7034 B	-0-	2812	1	24914	2	N	4304	4389	1			585
							4734	9									
*08	37107	X	30622	-0-	-6485 B	-0-	2618	1	23383	2	N	4201	4408	1			378
							4621	9									
*09	33720	X	28362	-0-	-5358 B	-0-	2539	1	21472	2	N	3955	3541	1			792
							4351	9									
*10	32550	X	28439	-0-	-4111 B	-0-	2869	1	21248	2	N	3929	4122	1			599
							4322	9									
11	30060	X	23972	-0-	-6088 B	-0-	3352	1	17039	2	N	3255	3275	1			579
							3581	9									
*12	29295	X	26748	-0-	-2547 B	-0-	3457	1	19116	2	N	3795	3811	1			563
							4175	9									
*01	27528	X	25324	-0-	-2204 B	-0-	2616	1	18740	2	N	3607	3638	1			532
							3968	9									
*02	23912	X	22365	-0-	-1547 B	-0-	3500	1	15540	2	N	3023	2965	1			590
							3325	9									
*03	25606	X	22848	-0-	-2758 B	-0-	3276	1	15998	2	N	3249	3423	1			416
							3574	9									
*04	23970	X	20820	-0-	-3150 B	-0-	3220	1	14500	2	N	2818	2861	1			373
							3100	9									
*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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335 X	16777	-0-	-7558 B	-0-	317	1	12237	2	N	3839	1461	0	2366	1	337
						4223	9									
02	23912 X	17442	-0-	-6470 B	-0-	307	1	12517	2	N	4198	1751	0	2528	1	256
						4618	9									
03	26474 X	13737	-0-	-12737 B	-0-	301	1	10209	2	N	2934	558	0	2353	1	279
						3227	9									
04	25620 X	246	-0-	-25374 B	-0-	246	1			N	-0-					279
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

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
01	24025 X	21245	-0-	-2780 B	-0-	81	1	17512	2	N	3320	3320	0			200
						3652	9									
02	21700 X	19777	-0-	-1923 B	-0-	125	1	16128	2	N	3204	3204	0			200
						3524	9									
03	0 W	20312	-0-	20312 B	20312	259	1	16699	2	N	3049	1226	0	1764	1	259
						3354	9									
*04	0 W	18774	-0-	18774 B	39086	350	1	15167	2	N	2961	2700	1			520
						3257	9									
*05	56589 X	17503	-0-	-39086 B	-0-	336	1	14180	2	N	2715	2707	1			528
						2987	9									
06	21180 X	15629	-0-	-5551 B	-0-	270	1	12971	2	N	2171	2158	1			541
						2388	9									

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54870 X	44473	-0-	-10397 B	-0-	1506	1	38681	2	N	3896	4252	1			114
						4286	9									
02	49560 X	34636	-0-	-14924 B	-0-	1132	1	29961	2	N	3221	3131	1			204
						3543	9									
03	54870 X	42264	-0-	-12606 B	-0-	1465	1	36587	2	N	3829	3866	1			167
						4212	9									
04	52140 X	38347	-0-	-13793 B	-0-	1349	1	33320	2	N	3344	3317	1			194
						3678	9									
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									

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39804 X	28853	-0-	-10951 B	-0-	658	1	23924	2	N	3883	4005	1			177
						4271	9									
02	32788 X	24980	-0-	-7808 B	-0-	515	1	20487	2	N	3616	1436	0	2200	1	157
						3978	9									
03	27187 X	26053	-0-	-1134 B	-0-	469	1	21341	2	N	3857	1949	0	1493	1	572
						4243	9									
04	28590 X	22456	-0-	-6134 B	-0-	425	1	18841	2	N	2900	3067	1			405
						3190	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37696 X	33470	-0-	-4226 B	-0-	1590	1	29464	2	N	2196	2425	1			188
						2416	9									
02	35023 X	35023	-0-	-0- B	-0-	1567	1	30242	2	N	2922	2936	1			174
						3214	9									
03	37391 X	37391	-0-	-0- B	-0-	1760	1	32583	2	N	2771	2743	1			202
						3048	9									
04	33454 X	33454	-0-	-0- B	-0-	1838	1	28964	2	N	2411	2359	1			254
						2652	9									
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									

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

01	42563 X	26660	-0-	-15903 B	-0-	1496	1	21015	2	N	3772	3996	1			77
						4149	9									
02	35560 X	22456	-0-	-13104 B	-0-	1312	1	17570	2	N	3249	3115	1			211
						3574	9									
03	35929 X	23516	-0-	-12413 B	-0-	1365	1	17949	2	N	3820	3788	1			243
						4202	9									
04	30180 X	21130	-0-	-9050 B	-0-	1076	1	16651	2	N	3094	3189	1			148
						3403	9									
*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									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

01	31993 X	31993	-0-	-0- B	-0-	90	1	25976	2	N	5388	5346	1			604
						5927	9									
02	25619 X	25619	-0-	-0- B	-0-	431	1	20731	2	N	4052	4366	1			290
						4457	9									
03	28964 X	28964	-0-	-0- B	-0-	422	1	23055	2	N	4988	4745	1			533
						5487	9									
04	25934 X	25934	-0-	-0- B	-0-	677	1	20754	2	N	4094	3985	1			642
						4503	9									
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									

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

01	58156 X	36519	-0-	-21637 B	-0-	262	1	33346	2	N	2646	2646	0			119
						2911	9									
02	46536 X	30064	-0-	-16472 B	-0-	336	1	27476	2	N	2047	2047	0			119
						2252	9									
03	42780 X	31631	-0-	-11149 B	-0-	397	1	28914	2	N	2109	1171	0	725	1	332
						2320	9									
04	40980 X	28120	-0-	-12860 B	-0-	295	1	26025	2	N	1636	1643	1			325
						1800	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40093	X	40093	-0-	-0-	B	-0-	9	1	34496	2	N	5080	4565	0	554	1	137
								5588	9									
02	32866	X	32866	-0-	-0-	B	-0-	6	1	28142	2	N	4289	4289	0			137
								4718	9									
03	31448	X	31448	-0-	-0-	B	-0-	6	1	26945	2	N	4088	1409	0	2530	1	286
								4497	9									
04	27487	X	27487	-0-	-0-	B	-0-	33	1	23600	2	N	3504	3428	1			362
								3854	9									
05	24355	X	24355	-0-	-0-	B	-0-	8	1	20961	2	N	3078	3137	1			303
								3386	9									
*06	25703	X	25703	-0-	-0-	B	-0-	51	1	21637	2	N	3650	3492	1			461
								4015	9									

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

01	23839	X	18066	-0-	-5773	B	-0-	551	1	13032	2	N	4075	3888	0	188	1	313
								4483	9									
02	19516	X	15829	-0-	-3687	B	-0-	438	1	11446	2	N	3586	3334	0	185	1	380
								3945	9									
03	20088	X	14940	-0-	-5148	B	-0-	798	1	10521	2	N	3292	683	0	2729	1	260
								3621	9									
04	18480	X	13803	-0-	-4677	B	-0-	263	1	10216	2	N	3022	3102	1			180
								3324	9									
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									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

01	47286	X	47286	-0-	-0-	B	-0-	1769	1	35896	2	N	8746	8646	1			540
								9621	9									
02	37893	X	37893	-0-	-0-	B	-0-	1206	1	29253	2	N	6758	6881	1			417
								7434	9									
03	41170	X	41170	-0-	-0-	B	-0-	1292	1	31652	2	N	7478	7472	1			423
								8226	9									
04	35596	X	35596	-0-	-0-	B	-0-	824	1	27747	2	N	6386	6408	1			401
								7025	9									
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									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

01	27156	X	20692	-0-	-6464	B	-0-	761	1	16499	2	N	3120	3145	1			107
								3432	9									
02	21868	X	16414	-0-	-5454	B	-0-	567	1	13464	2	N	2166	2027	1			246
								2383	9									
03	22072	X	17388	-0-	-4684	B	-0-	451	1	13835	2	N	2820	2935	1			131
								3102	9									
04	20370	X	15865	-0-	-4505	B	-0-	412	1	12724	2	N	2481	2390	1			222
								2729	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283 X	28479	-0-	-17804 B	-0-	279	1	21145	2	N	6414	5800	0	744	1	165
						7055	9									
02	36120 X	24739	-0-	-11381 B	-0-	216	1	18272	2	N	5683	5683	0			165
						6251	9									
03	39990 X	26094	-0-	-13896 B	-0-	367	1	19064	2	N	6057	3188	0	2533	1	501
						6663	9									
04	32520 X	23658	-0-	-8862 B	-0-	651	1	17228	2	N	5254	5196	1			559
						5779	9									
05	31372 X	22851	-0-	-8521 B	-0-	631	1	16953	2	N	4788	4969	1			378
						5267	9									
06	27570 X	20292	-0-	-7278 B	-0-	662	1	15143	2	N	4079	4012	1			445
						4487	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

01	20801 X	17933	-0-	-2868 B	-0-	1702	1	12815	2	N	3105	3105	0			122
						3416	9									
02	18788 X	11255	-0-	-7533 B	-0-	1061	1	8208	2	N	1805	1307	0	370	1	250
						1986	9									
03	20801 X	18433	-0-	-2368 B	-0-	1896	1	12996	2	N	3219	1911	0	1244	1	314
						3541	9									
04	20130 X	13996	-0-	-6134 B	-0-	1625	1	9559	2	N	2556	2178	1			692
						2812	9									
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									

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

01	26598 X	21446	-0-	-5152 B	-0-	275	1	18236	2	N	2668	2057	0	727	1	329
						2935	9									
02	24024 X	18229	-0-	-5795 B	-0-	270	1	15604	2	N	2141	2141	0			329
						2355	9									
03	24149 X	18947	-0-	-5202 B	-0-	308	1	16119	2	N	2291	1208	0	1108	1	304
						2520	9									
04	21840 X	14696	-0-	-7144 B	-0-	235	1	12516	2	N	1768	1658	1			414
						1945	9									
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									

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

01	33759 X	23882	-0-	-9877 B	-0-	366	1	19361	2	N	3777	3777	0			253
						4155	9									
02	28728 X	18595	-0-	-10133 B	-0-	996	1	14130	2	N	3154	2965	0	181	1	261
						3469	9									
03	29760 X	20718	-0-	-9042 B	-0-	1261	1	15933	2	N	3204	1984	0	897	1	584
						3524	9									
04	24000 X	20263	-0-	-3737 B	-0-	873	1	15851	2	N	3217	3262	1			539
						3539	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12996	X	12996	-0-	-0-	B	-0-	384	1	11405	2	N	1097	1095	1			363
								1207	9									
02	11222	X	11222	-0-	-0-	B	-0-	362	1	9787	2	N	975	888	1			450
								1073	9									
03	11435	X	11435	-0-	-0-	B	-0-	336	1	10053	2	N	951	1083	1			318
								1046	9									
04	10592	X	10592	-0-	-0-	B	-0-	297	1	9232	2	N	966	911	1			373
								1063	9									
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									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

01	13237	X	7502	-0-	-5735	B	-0-	51	1	6849	2	N	547	543	1			193
								602	9									
02	12269	X	12269	-0-	-0-	B	-0-	1	1	10652	2	N	1469	1269	1			393
								1616	9									
03	13916	X	13916	-0-	-0-	B	-0-	1	1	12276	2	N	1490	1639	1			244
								1639	9									
04	12829	X	12829	-0-	-0-	B	-0-	16	1	11077	2	N	1578	1590	1			232
								1736	9									
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									

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

01	25952	X	25952	-0-	-0-	B	-0-	822	1	23102	2	N	1844	12	0	1800	1	423
								2028	9									
02	23268	X	19310	-0-	-3958	B	-0-	721	1	16640	2	N	1772	1647	1			548
								1949	9									
03	25761	X	14135	-0-	-11626	B	-0-	821	1	11350	2	N	1785	1782	1			551
								1964	9									
04	25110	X	16149	-0-	-8961	B	-0-	614	1	13806	2	N	1572	1619	1			504
								1729	9									
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

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16399	X	11519	-0-	-4880 B	-0-	1390	1	9148	2	N	892	913	1			248
							981	9									
02	14812	X	10848	-0-	-3964 B	-0-	1573	1	8383	2	N	811	739	1			320
							892	9									
03	15903	X	10131	-0-	-5772 B	-0-	1615	1	7593	2	N	839	737	1			422
							923	9									
04	12570	X	8498	-0-	-4072 B	-0-	1524	1	6205	2	N	699	864	1			257
							769	9									
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									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

01	37572	X	17320	-0-	-20252 B	-0-	12287	2	5033	9	N	4575	4575	0			182
02	27748	X	16769	-0-	-10979 B	-0-	12702	2	4067	9	N	3697	3035	0	563	1	281
03	26939	X	16900	-0-	-10039 B	-0-	171	1	12539	2	N	3809	2458	0	1439	1	193
							4190	9									
04	23280	X	14398	-0-	-8882 B	-0-	549	1	10576	2	N	2975	153	0	2892	1	123
							3273	9									
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									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

01	46872	X	26826	-0-	-20046 B	-0-	349	1	19599	2	N	6253	5935	0	352	1	257
							6878	9									
02	36288	X	22206	-0-	-14082 B	-0-	318	1	16018	2	N	5336	5336	0			257
							5870	9									
03	36425	X	23880	-0-	-12545 B	-0-	149	1	17947	2	N	5258	2213	0	2741	1	561
							5784	9									
04	31140	X	22179	-0-	-8961 B	-0-	17073	2	5106	9	N	4642	4700	1			503
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

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

01	34472	X	20114	-0-	-14358 B	-0-	15540	2	4574	9	N	4158	29	0	4132	1	247
02	26320	X	17150	-0-	-9170 B	-0-	1	1	13059	2	N	3718	554	0	3300	1	111
							4090	9									
03	27559	X	17228	-0-	-10331 B	-0-	149	1	12744	2	N	3941	2298	0	1600	1	154
							4335	9									
04	23460	X	14088	-0-	-9372 B	-0-	108	1	11169	2	N	2555	159	0	2354	1	196
							2811	9									
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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18383	X	13128	-0-	-5255 B	-0-	432	1	10219	2	N	2252	1311	0	903	1	219
							2477	9									
02	15456	X	11083	-0-	-4373 B	-0-	411	1	8355	2	N	2106	115	0	1990	1	220
							2317	9									
03	16058	X	12041	-0-	-4017 B	-0-	452	1	8722	2	N	2606	2524	1			302
							2867	9									
04	15000	X	10979	-0-	-4021 B	-0-	375	1	8188	2	N	2196	2189	1			309
							2416	9									
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									

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

01	43617	X	26744	-0-	-16873 B	-0-	523	1	21895	2	N	3933	4051	1			205
							4326	9									
02	38696	X	23781	-0-	-14915 B	-0-	277	1	19769	2	N	3395	3331	1			269
							3735	9									
03	37355	X	24121	-0-	-13234 B	-0-	226	1	19696	2	N	3817	3890	1			196
							4199	9									
04	30750	X	20886	-0-	-9864 B	-0-	211	1	16896	2	N	3435	3302	1			329
							3779	9									
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									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

01	41664	X	31616	-0-	-10048 B	-0-	262	1	23145	2	N	7463	25	0	7504	1	427
							8209	9									
02	37632	X	27280	-0-	-10352 B	-0-	979	1	18811	2	N	6809	3650	0	3448	1	138
							7490	9									
03	39897	X	25939	-0-	-13958 B	-0-	575	1	18890	2	N	5885	2684	0	3051	1	288
							6474	9									
04	33180	X	21049	-0-	-12131 B	-0-	58	1	15450	2	N	5037	171	0	4139	1	1015
							5541	9									
*05	33015	X	23182	-0-	-9833 B	-0-	17524	2	5658	9	N	5144	5792	1			367
06	30600	X	20223	-0-	-10377 B	-0-	15322	2	4901	9	N	4455	4377	1			445

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

01	39649	X	19935	-0-	-19714 B	-0-	219	1	15875	2	N	3492	761	0	2741	1	231
							3841	9									
02	34692	X	23857	-0-	-10835 B	-0-	191	1	19539	2	N	3752	3477	1			506
							4127	9									
03	32581	X	23731	-0-	-8850 B	-0-	325	1	19604	2	N	3456	3787	1			175
							3802	9									
04	25140	X	20443	-0-	-4697 B	-0-	401	1	16711	2	N	3028	2926	1			277
							3331	9									
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									

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 #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52867	X	52867	-0-	-0- B	-0-	465	1	44285	2	N	7379	7379	0			127
							8117	9									
02	44916	X	44916	-0-	-0- B	-0-	493	1	37419	2	N	6367	6367	0			127
							7004	9									
03	43926	X	43926	-0-	-0- B	-0-	661	1	37008	2	N	5688	2645	0	2953	1	217
							6257	9									
04	40560	X	37214	-0-	-3346 B	-0-	149	1	31668	2	N	4906	4703	1			420
							5397	9									
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

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	9490	-0-	-24858 B	-0-	85	1	6581	2	N	2567	2359	1			527
							2824	9									
02	26348	X	11610	-0-	-14738 B	-0-	25	1	8392	2	N	2903	1337	0	1807	1	286
							3193	9									
03	25699	X	18639	-0-	-7060 B	-0-	15	1	14713	2	N	3555	2079	0	1453	1	309
							3911	9									
04	20850	X	14315	-0-	-6535 B	-0-	424	1	10837	2	N	2776	2500	1			585
							3054	9									
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									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50096	X	38152	-0-	-11944 B	-0-	692	1	28251	2	N	8372	8790	1			403
							9209	9									
02	45248	X	30563	-0-	-14685 B	-0-	607	1	22853	2	N	6457	6443	1			417
							7103	9									
03	50096	X	24631	-0-	-25465 B	-0-	548	1	18320	2	N	5239	5364	1			292
							5763	9									
04	48480	X	6500	-0-	-41980 B	-0-	272	1	4471	2	N	1597	1633	1			256
							1757	9									
05	40548	X	14743	-0-	-25805 B	-0-	494	1	10517	2	N	3393	3295	1			354
							3732	9									
06	36930	X	13497	-0-	-23433 B	-0-	453	1	9880	2	N	2876	2929	1			301
							3164	9									

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
01	18352	X	11358	-0-	-6994 B	-0-	347	1	9199	2	N	1647	1846	1			233
							1812	9									
02	17360	X	7684	-0-	-9676 B	-0-	674	1	6386	2	N	567	549	1			251
							624	9									
03	19220	X	4373	-0-	-14847 B	-0-	722	1	3243	2	N	371	372	1			250
							408	9									
04	18600	X	4385	-0-	-14215 B	-0-	899	1	2779	2	N	643	733	1			160
							707	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53165 X	35659	-0-	-17506 B	-0-	429	1	26044	2	N	8351	7129	0	1091	1	270
						9186	9									
02	45640 X	28236	-0-	-17404 B	-0-	371	1	21075	2	N	6173	5997	0	184	1	262
						6790	9									
03	46221 X	33078	-0-	-13143 B	-0-	478	1	24603	2	N	7270	1901	0	5441	1	190
						7997	9									
04	40050 X	28264	-0-	-11786 B	-0-	569	1	20525	2	N	6518	6171	1			537
						7170	9									
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									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

01	36394 X	35267	-0-	-1127 B	-0-	645	1	25826	2	N	7996	7931	1			408
						8796	9									
02	32872 X	29014	-0-	-3858 B	-0-	599	1	21187	2	N	6571	6684	1			295
						7228	9									
03	36606 X	36606	-0-	-0- B	-0-	565	1	27343	2	N	7907	2150	0	5890	1	162
						8698	9									
04	42700 X	42700	-0-	-0- B	-0-	739	1	32527	2	N	8576	400	0	7928	1	410
						9434	9									
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									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

01	72168 X	51877	-0-	-20291 B	-0-	717	1	43454	2	N	7005	6871	1			247
						7706	9									
02	65184 X	39323	-0-	-25861 B	-0-	520	1	32832	2	N	5428	5494	1			181
						5971	9									
03	63054 X	35963	-0-	-27091 B	-0-	530	1	30039	2	N	4904	4726	1			359
						5394	9									
04	54240 X	29748	-0-	-24492 B	-0-	667	1	24784	2	N	3906	3922	1			343
						4297	9									
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									

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 #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41912 X	23191	-0-	-18721 B	-0-	260	1	18805	2	N	3751	3827	1			259
						4126	9									
02	37856 X	17563	-0-	-20293 B	-0-	403	1	14458	2	N	2456	2569	1			146
						2702	9									
03	31775 X	17447	-0-	-14328 B	-0-	412	1	14222	2	N	2557	2567	1			136
						2813	9									
04	30750 X	14975	-0-	-15775 B	-0-	343	1	12266	2	N	2151	1970	1			317
						2366	9									
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									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

01	67270 X	57088	-0-	-10182 B	-0-	315	1	48084	2	N	7899	8041	1			418
						8689	9									
02	60760 X	45146	-0-	-15614 B	-0-	369	1	37670	2	N	6461	6731	1			148
						7107	9									
03	67270 X	43217	-0-	-24053 B	-0-	346	1	35981	2	N	6264	6007	1			405
						6890	9									
04	60750 X	36969	-0-	-23781 B	-0-	75	1	30744	2	N	5591	5648	1			348
						6150	9									
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

SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 13127 PERF. N/A

*08	SHUT IN	4176	-0-	4176 B	4176	37	1	2600	2	N	1399	1231	0	168	1	-0-
						1539	9									
09	SHUT IN	63835	-0-	63835 B	68011	80	1	44211	2	N	17767	17767	0			-0-
						19544	9									
10	SHUT IN	8962	-0-	8962 B	76973	60	1	6113	2	N	2535	2535	0			-0-
						2789	9									
11	SHUT IN	56461	-0-	56461 B	133434	1	1	39381	2	N	15526	15526	0			-0-
						17079	9									
12	T. A.	51234	-0-	51234 B	184668	1	1	36199	2	N	13667	10746	0	2896	1	25
						15034	9									
01	T. A.	52315	-0-	52315 B	236983	34	1	37066	2	N	13832	13033	0	737	1	87
						15215	9									
02	T. A.	37944	-0-	37944 B	274927	202	1	26634	2	N	10098	9943	0	181	1	61
						11108	9									
03	T. A.	40362	-0-	40362 B	315289	525	1	28116	2	N	10655	10655	0			61
						11721	9									
04	T. A.	31487	-0-	31487 B	346776	523	1	21824	2	N	8309	4379	0	3836	1	155
						9140	9									
05	T. A.	50178	-0-	50178 B	396954	607	1	36261	2	N	12100	3008	0	9223	1	24
						13310	9									
06	T. A.	47692	-0-	47692 B	444646	545	1	34032	2	N	11923	11923	0			24
						13115	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 #: 3 RRCID -> 272312 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	54942	-0-	54942 B	201344	488	1	39106	2	N	13953	12870	0	1083	1	116
						15348	9									
02	T. A.	56967	-0-	56967 B	258311	286	1	41003	2	N	14253	14253	0			116
						15678	9									
03	T. A.	68002	-0-	68002 B	326313	23	1	49080	2	N	17181	17181	0			116
						18899	9									
04	T. A.	48951	-0-	48951 B	375264	19	1	35440	2	N	12265	10967	0	1389	1	25
						13492	9									
05	T. A.	50107	-0-	50107 B	425371	2	1	36290	2	N	12559	12201	0	354	1	29
						13815	9									
06	T. A.	25544	-0-	25544 B	450915	18183	2	7361	9	N	6692	6692	0			29

SEIDEL UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 272313 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 13131 PERF. N/A

01	T. A.	56069	-0-	56069 B	298976	39823	2	16246	9	N	14769	13438	0	1276	1	95
02	T. A.	40007	-0-	40007 B	338983	3	1	28037	2	N	10879	6741	0	3814	1	419
						11967	9									
03	T. A.	30626	-0-	30626 B	369609	21877	2	8749	9	N	7954	2292	0	6012	1	69
04	T. A.	29348	-0-	29348 B	398957	20845	2	8503	9	N	7730	4019	0	3446	1	334
05	T. A.	25962	-0-	25962 B	424919	18551	2	7411	9	N	6737	1687	0	5187	1	197
06	T. A.	25181	-0-	25181 B	450100	17827	2	7354	9	N	6685	5886	0	927	1	69

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

01	78771 X	71476	-0-	-7295 B	-0-	472	1	52208	2	N	17087	15258	0	1843	1	86
						18796	9									
02	71148 X	56534	-0-	-14614 B	-0-	406	1	40732	2	N	13996	13615	0	360	1	107
						15396	9									
03	78771 X	77645	-0-	-1126 B	-0-	380	1	57048	2	N	18379	18236	0	173	1	77
						20217	9									
04	76230 X	33011	-0-	-43219 B	-0-	391	1	23623	2	N	8179	3101	0	5129	1	26
						8997	9									
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									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

*08	115455 X	115455	-0-	-0- B	-0-	498	1	100009	2	N	13589	13125	1			989
						14948	9									
09	107992 X	107992	-0-	-0- B	-0-	436	1	94264	2	N	12084	12588	1			485
						13292	9									
10	115654 X	115654	-0-	-0- B	-0-	449	1	100950	2	N	12959	12673	1			771
						14255	9									
11	107471 X	107471	-0-	-0- B	-0-	381	1	94439	2	N	11501	11586	1			686
						12651	9									
12	105048 X	105048	-0-	-0- B	-0-	388	1	92325	2	N	11214	11180	1			720
						12335	9									
01	89972 X	89972	-0-	-0- B	-0-	353	1	79585	2	N	9122	9470	1			372
						10034	9									
02	77883 X	77883	-0-	-0- B	-0-	466	1	67981	2	N	8578	8356	1			594
						9436	9									
03	79591 X	79591	-0-	-0- B	-0-	447	1	69876	2	N	8425	8631	1			388
						9268	9									
04	74820 X	68928	-0-	-5892 B	-0-	334	1	61156	2	N	6762	6643	1			507
						7438	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102278	X	102278	-0-	-0-	B	-0-	370	1	77671	2	N	22034	21839	0	187	1	54
								24237	9									
02	0	W	111090	-0-	111090	B	111090	377	1	86011	2	N	22456	22456	0			54
								24702	9									
03	0	W	69694	-0-	69694	B	180784	558	1	52720	2	N	14924	14664	0	180	1	134
								16416	9									
04	239946	X	59162	-0-	-180784	B	-0-	433	1	44513	2	N	12924	10423	0	2523	1	112
								14216	9									
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									

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

01	43896	X	27907	-0-	-15989	B	-0-	40	1	21844	2	N	5475	1665	0	3444	1	507
								6023	9									
02	39648	X	23342	-0-	-16306	B	-0-	86	1	18973	2	N	3894	4008	1			393
								4283	9									
03	39773	X	22869	-0-	-16904	B	-0-	342	1	18117	2	N	4009	4186	1			216
								4410	9									
04	38490	X	17324	-0-	-21166	B	-0-	163	1	13775	2	N	3078	2906	1			388
								3386	9									
*05	34720	X	17671	-0-	-17049	B	-0-	48	1	14416	2	N	2915	3063	1			240
								3207	9									
06	27000	X	16091	-0-	-10909	B	-0-	13294	2	2797	9	N	2543	2370	1			413

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

01	310564	X	96729	-0-	-213835	B	-0-	18	1	73382	2	N	21208	21208	0			-0-
								23329	9									
02	117318	X	117318	-0-	-0-	B	-0-	89645	2	27673	9	N	25157	25157	0			-0-
03	136188	X	136188	-0-	-0-	B	-0-	1	1	104596	2	N	28719	28719	0			-0-
								31591	9									
04	139243	X	139243	-0-	-0-	B	-0-	107744	2	31499	9	N	28635	28635	0			-0-
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									

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

01	249519	X	67660	-0-	-181859	B	-0-	688	1	50704	2	N	14789	12343	0	2158	1	288
								16268	9									
02	67054	X	67054	-0-	-0-	B	-0-	785	1	50401	2	N	14425	14425	0	181	1	107
								15868	9									
03	98684	X	98684	-0-	-0-	B	-0-	731	1	75588	2	N	20332	19891	0	362	1	186
								22365	9									
04	115941	X	115941	-0-	-0-	B	-0-	474	1	90114	2	N	23048	22691	0	355	1	188
								25353	9									
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									

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 #: 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
01	252610	X	101283	-0-	-151327 B	-0-	313	1	75023	2	N	23588	23001	0	551	1	76
							25947	9									
02	89481	X	89481	-0-	-0- B	-0-	201	1	67370	2	N	19918	18975	0	542	1	477
							21910	9									
03	108741	X	108741	-0-	-0- B	-0-	361	1	81756	2	N	24204	23027	0	1619	1	35
							26624	9									
04	124397	X	124397	-0-	-0- B	-0-	360	1	95598	2	N	25854	25185	0	544	1	160
							28439	9									
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									

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

01	84331	X	84331	-0-	-0- B	-0-	605	1	67679	2	N	14588	13867	0	1108	1	34
							16047	9									
02	64603	X	64603	-0-	-0- B	-0-	442	1	51732	2	N	11299	10953	0	358	1	22
							12429	9									
03	74094	X	74094	-0-	-0- B	-0-	476	1	59396	2	N	12929	12929	0			22
							14222	9									
04	65523	X	65523	-0-	-0- B	-0-	422	1	53044	2	N	10961	5692	0	4961	1	330
							12057	9									
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									

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

01	76198	X	51608	-0-	-24590 B	-0-	44	1	42788	2	N	7978	7978	0			57
							8776	9									
02	68824	X	41091	-0-	-27733 B	-0-	34204	2	6887	9	N	6261	6261	0			57
03	76198	X	41704	-0-	-34494 B	-0-	13	1	34787	2	N	6276	6276	0			57
							6904	9									
04	73740	X	34815	-0-	-38925 B	-0-	1676	1	27940	2	N	4726	1744	0	2828	1	211
							5199	9									
05	35264	X	35264	-0-	-0- B	-0-	1766	1	28440	2	N	4598	4669	1			140
							5058	9									
06	49950	X	38936	-0-	-11014 B	-0-	2755	1	30616	2	N	5059	2946	0	2012	1	241
							5565	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

01	130947	X	101935	-0-	-29012 B	-0-	682	1	81334	2	N	18108	18108	0			-0-
							19919	9									
02	109204	X	109204	-0-	-0- B	-0-	808	1	87396	2	N	19091	19091	0			-0-
							21000	9									
03	124421	X	124421	-0-	-0- B	-0-	955	1	99875	2	N	21446	21446	0			-0-
							23591	9									
04	140116	X	140116	-0-	-0- B	-0-	853	1	114130	2	N	22848	22409	0	375	1	64
							25133	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13590 - 18651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116966 X	90361	-0-	-26605 B	-0-	71959	2	18402	9	N	16729	16729	0			-0-
02	106899 X	106899	-0-	-0- B	-0-	37	1	86624	2	N	18398	18398	0			-0-
						20238	9									
03	120115 X	120115	-0-	-0- B	-0-	97535	2	22580	9	N	20527	20527	0			-0-
04	111091 X	111091	-0-	-0- B	-0-	91269	2	19822	9	N	18020	16906	0	1089	1	25
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

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 4 RRCID -> 276682 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 12997 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - P/A 03/24/15

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

01	171800 X	87181	-0-	-84619 B	-0-	316	1	73947	2	N	11744	12005	1			286
						12918	9									
02	67424 X	59391	-0-	-8033 B	-0-	320	1	49866	2	N	8368	8245	1			409
						9205	9									
03	74648 X	62319	-0-	-12329 B	-0-	602	1	52587	2	N	8300	8401	1			308
						9130	9									
04	72240 X	51038	-0-	-21202 B	-0-	826	1	42091	2	N	7383	6984	1			707
						8121	9									
05	74648 X	40526	-0-	-34122 B	-0-	819	1	34232	2	N	4977	5085	1			599
						5475	9									
06	72240 X	27662	-0-	-44578 B	-0-	669	1	23268	2	N	3386	3547	1			438
						3725	9									

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

01	190445 X	75884	-0-	-114561 B	-0-	910	1	58321	2	N	15139	15732	1			121
						16653	9									
02	68151 X	68151	-0-	-0- B	-0-	745	1	52503	2	N	13548	13459	1			210
						14903	9									
03	62155 X	59090	-0-	-3065 B	-0-	689	1	45143	2	N	12053	11810	1			453
						13258	9									
04	60150 X	8826	-0-	-51324 B	-0-	274	1	6586	2	N	1787	1992	1			248
						1966	9									
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									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

01	167118 X	82740	-0-	-84378 B	-0-	432	1	69736	2	N	11429	11770	1			170
						12572	9									
02	68693 X	68693	-0-	-0- B	-0-	241	1	58104	2	N	9407	9357	1			220
						10348	9									
03	73284 X	72608	-0-	-676 B	-0-	240	1	61459	2	N	9917	9750	1			387
						10909	9									
04	70920 X	62301	-0-	-8619 B	-0-	2	1	52876	2	N	8566	8555	1			398
						9423	9									
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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10108	-0-	10108	B	10108	124 3240	1 9	6744	2	N	2945	2945	0			-0-
01	0		109282	-0-	109282	B	119390	284 30984	1 9	78014	2	N	28167	27783	0	299	1	85
02	0		94408	-0-	94408	B	213798	257 26022	1 9	68129	2	N	23656	23656	0			85
*03	325866	X	112068	-0-	-213798	B	-0-	319 28395	1 9	83354	2	N	25814	25628	0	187	1	84
*04	103479	X	103479	-0-	-0-	B	-0-	291 23999	1 9	79189	2	N	21817	21817	0			84
*05	138259	X	138259	-0-	-0-	B	-0-	325 33019	1 9	104915	2	N	30017	29848	0	182	1	71
*06	119152	X	119152	-0-	-0-	B	-0-	261 28650	1 9	90241	2	N	26045	25925	0	164	1	27

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 13064 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 12992 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

CWR MANAGMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787

01	651	N	622	-0-	-29	B	-0-	527	1	95	9	N	86	121	1			63
02	616	N	431	-0-	-185	B	-0-	425	1	6	9	N	5					68
03	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	527	1	191	9	N	174	185	1			57
04	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	510	1	108	9	N	98					155
05	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	527	1	157	9	N	143	278	1			20
06	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	158	158	1			20

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9188	X	9188	-0-	-0- B	-0-	585	1	6858	3	N	1586	1394	1			491
							1745	9									
*11	9688	X	9688	-0-	-0- B	-0-	749	1	6868	3	N	1883	2037	1			337
							2071	9									
*12	6540	X	6540	-0-	-0- B	-0-	753	1	3767	3	N	1836	1811	1			362
							2020	9									
*01	2001	X	2001	-0-	-0- B	-0-	1	1	2000	9	N	1818	1986	1			194
*02	2309	X	2309	-0-	-0- B	-0-	695	1	1614	9	N	1467	1377	1			284
*03	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	1331	1	1949	9	N	1772	1809	1			247
*04	6848	X	6848	-0-	-0- B	-0-	1581	1	3533	4	N	1576	1568	1			255
							1734	9									
*05	7981	X	7981	-0-	-0- B	-0-	804	1	5340	4	N	1670	1437	1			488
							1837	9									
*06	10665	X	10665	-0-	-0- B	-0-	1304	1	8376	4	N	895	1044	1			339
							985	9									

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

01	7099	X	6640	-0-	-459 B	-0-	774	1	4633	3	N	1121	547	1			956
							1233	9									
02	8464	X	8464	-0-	-0- B	-0-	811	1	7653	3	N	-0-					956
03	9999	X	9999	-0-	-0- B	-0-	805	1	7587	3	N	1461	1420	1			462
							1607	9									
04	6870	X	3204	-0-	-3666 B	-0-	669	1	1767	3	N	698	1036	1			124
							768	9									
05	7099	X	4539	-0-	-2560 B	-0-	786	1	2432	3	N	1201	956	1			369
							1321	9									
06	6870	X	5277	-0-	-1593 B	-0-	865	1	3190	3	N	1111	1233	1			247
							1222	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					122
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					122
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					122
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					122
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	96	1			26
06	T. A.	-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

*10	9793	X	9793	-0-	-0- B	-0-	263	1	6988	3	N	2311	2525	1			103
							2542	9									
*11	10875	X	10875	-0-	-0- B	-0-	652	1	7269	3	N	2685	2583	1			205
							2954	9									
*12	8958	X	8958	-0-	-0- B	-0-	596	1	5807	3	N	2323	2369	1			159
							2555	9									
*01	8028	X	8028	-0-	-0- B	-0-	744	1	4706	3	N	2344	2041	1			462
							2578	9									
*02	8161	X	8161	-0-	-0- B	-0-	697	1	5090	3	N	2158	2485	1			135
							2374	9									
*03	8561	X	8561	-0-	-0- B	-0-	555	1	5630	3	N	2160	1626	1			669
							2376	9									
*04	9187	X	9187	-0-	-0- B	-0-	689	1	6108	3	N	2173	2692	1			150
							2390	9									
*05	8078	X	8078	-0-	-0- B	-0-	558	1	5440	3	N	1891	1400	1			641
							2080	9									
*06	9074	X	9074	-0-	-0- B	-0-	3774	1	3339	3	N	1783	1953	1			471
							1961	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15447	X	15447	-0-	-0-	B	-0-	1065	1	10592	3	N	3445	3705	1			397
								3790	9									
11	10650	X	2285	-0-	-8365	B	-0-	299	1	1451	3	N	486	715	1			168
								535	9									
*12	11005	X	12	-0-	-10993	B	-0-	4	3	8	9	N	7					175
*01	11005	X	-0-	-0-	-11005	B	-0-					N	-0-					175
*02	9940	X	-0-	-0-	-9940	B	-0-					N	-0-					175
*03	11005	X	-0-	-0-	-11005	B	-0-					N	-0-					175
04	2280	X	1666	-0-	-614	B	-0-	112	1	1191	3	N	330	357	1			148
								363	9									
*05	2701	X	2701	-0-	-0-	B	-0-	374	1	1610	3	N	652	532	1			268
								717	9									
*06	480	X	480	-0-	-0-	B	-0-	59	1	421	9	N	383	356	1			295

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

01	1457	X	1909	-0-	452	B	-84140	330	1	966	3	N	557	1217	1			53
								613	9									
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	B	-84140					N	-0-					53
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	B	-84140					N	-0-					53
04	1410	X	7360	-0-	5950	B	-78190	348	1	4969	3	N	1857	1521	1			389
								2043	9									
05	1457	X	13400	-0-	11943	B	-66247	1224	1	9422	3	N	2504	2759	1			134
								2754	9									
06	1410	X	14425	-0-	13015	B	-53232	1189	1	10689	3	N	2315	2322	1			127
								2547	9									

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

01	18631	X	7236	-0-	-11395	B	-210289	667	1	4576	3	N	1812	1844	1			232
								1993	9									
02	16604	X	4059	-0-	-12545	B	-210289	766	1	3293	3	N	-0-					232
03	10478	X	1836	-0-	-8642	B	-210289	263	1	507	3	N	969	969	1			304
								1066	9									
04	10140	X	-0-	-0-	-10140	B	-210289					N	-0-					304
05	8804	X	14052	-0-	5248	B	-205041	850	1	9505	3	N	3361	3391	1			274
								3697	9									
06	6990	X	6249	-0-	-741	B	-205041	356	1	4759	3	N	1031	1055	1			250
								1134	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

01	4650	X	1943	-0-	-2707	B	-962	76	1	1150	3	N	652	742	1			278
								717	9									
02	4200	X	1664	-0-	-2536	B	-962	285	1	1377	3	N	2					280
								2	9									
03	4650	X	1886	-0-	-2764	B	-962	279	1	1010	3	N	543	521	1			302
								597	9									
04	1918	X	2880	-0-	962	B	-0-	358	1	1864	3	N	598	552	1			348
								658	9									
05	1953	X	858	-0-	-1095	B	-0-	280	1	578	9	N	525	548	1			325
*06	2959	X	2959	-0-	-0-	B	-0-	357	1	1936	3	N	605	742	1			188
								666	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6358	-0-	-1175 B	-31087	833	1	4514	3	N	919	1035	1			158
							1011	9									
02	6776	X	4631	-0-	-2145 B	-31087	737	1	3760	3	N	122					280
							134	9									
03	8153	X	1751	-0-	-6402 B	-31087	803	1	342	3	N	551	544	1			287
							606	9									
04	7890	X	4736	-0-	-3154 B	-31087	865	1	2940	3	N	846	891	1			242
							931	9									
05	6355	X	5211	-0-	-1144 B	-31087	893	1	3468	3	N	773	938	1			77
							850	9									
06	6150	X	5285	-0-	-865 B	-31087	867	1	3551	3	N	788	730	1			135
							867	9									

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	18557	-0-	794 B	-2108	383	1	16302	3	N	1702	1517	1			422
							1872	9									
02	15904	X	12690	-0-	-3214 B	-2108	476	1	12214	3	N	-0-					422
03	16802	X	12015	-0-	-4787 B	-2108	384	1	10022	3	N	1463	1461	1			215
							1609	9									
04	17970	X	16870	-0-	-1100 B	-2108	510	1	13916	3	N	2222	2149	1			288
							2444	9									
05	18569	X	16995	-0-	-1574 B	-2108	527	1	14040	3	N	2207	2260	1			235
							2428	9									
*06	21679	X	23787	-0-	2108 B	-0-	11028	1	10894	3	N	1695	1663	1			267
							1865	9									

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
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	3768	-0-	-1152 B	-0-	1320	1	1683	3	N	695	734	1			204
							765	9									
05	5115	X	3126	-0-	-1989 B	-0-	1276	1	1234	3	N	560	530	1			234
							616	9									
06	4380	X	3945	-0-	-435 B	-0-	1299	1	1878	3	N	698	845	1			87
							768	9									

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10695	X	5748	-0-	-4947 B	-114520	752	1	4685	3	N	283	199	1			326
							311	9									
*11	7680	X	2355	-0-	-5325 B	-114520	164	1	2105	3	N	78	196	1			208
							86	9									
*12	7378	X	4808	-0-	-2570 B	-114520	79	1	4359	3	N	336	362	1			182
							370	9									
*01	6603	X	4191	-0-	-2412 B	-114520	3898	3	293	9	N	266	355	1			93
*02	5404	X	3259	-0-	-2145 B	-114520	2986	3	273	9	N	248					341
*03	5859	X	3505	-0-	-2354 B	-114520	3172	3	333	9	N	303	356	1			288
*04	4800	X	3207	-0-	-1593 B	-114520	2929	3	278	9	N	253	384	1			157
*05	5177	X	3248	-0-	-1929 B	-114520	790	1	2141	3	N	288	154	1			291
							317	9									
06	3990	X	3472	-0-	-518 B	-114520	3215	3	257	9	N	234	377	1			148

J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586

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	5730	-0-	-2702 B	-46317	538	1	4597	3	N	541	735	1			446
							595	9									
04	6510	X	3812	-0-	-2698 B	-46317	402	1	3187	3	N	203	194	1			455
							223	9									
05	6045	X	5570	-0-	-475 B	-46317	354	1	4794	3	N	384	189	1			650
							422	9									
06	5190	X	7643	-0-	2453 B	-43864	455	1	6904	3	N	258	552	1			356
							284	9									

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

01	5704	X	4068	-0-	-1636 B	-0-	819	1	2688	3	N	510	487	1			233
							561	9									
02	5208	X	3894	-0-	-1314 B	-0-	1103	1	2728	3	N	57					290
							63	9									
03	5766	X	4052	-0-	-1714 B	-0-	1090	1	2542	3	N	382	555	1			117
							420	9									
04	5580	X	3830	-0-	-1750 B	-0-	1196	1	2218	3	N	378	187	1			308
							416	9									
05	5735	X	4223	-0-	-1512 B	-0-	1240	1	2513	3	N	427	549	1			186
							470	9									
06	4170	X	4060	-0-	-110 B	-0-	1200	1	2411	3	N	408	364	1			230
							449	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

01	17577	X	12644	-0-	-4933 B	-0-	489	1	10414	3	N	1583	1503	1			365
							1741	9									
02	16464	X	10817	-0-	-5647 B	-0-	401	1	10416	3	N	-0-					365
03	18228	X	10046	-0-	-8182 B	-0-	455	1	8088	3	N	1366	1032	1			537
							1503	9									
04	17640	X	10576	-0-	-7064 B	-0-	342	1	8303	3	N	1755	2124	1			168
							1931	9									
05	16616	X	10591	-0-	-6025 B	-0-	437	1	8362	3	N	1629	1555	1			242
							1792	9									
06	12240	X	10077	-0-	-2163 B	-0-	576	1	8021	3	N	1345	1269	1			318
							1480	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
01	4340 X	3194	-0-	-1146 B	-0-	641	1	2364	3	N	172	196	1			166
						189	9									
02	3920 X	3511	-0-	-409 B	-0-	912	1	2599	3	N	-0-					166
03	4340 X	3589	-0-	-751 B	-0-	1075	1	2386	3	N	116	194	1			78
						128	9									
04	4020 X	2880	-0-	-1140 B	-0-	1181	1	1598	3	N	92					170
						101	9									
05	3937 X	2782	-0-	-1155 B	-0-	776	1	1887	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									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

*10	15562 X	12915	-0-	-2647 B	-10243	946	1	11167	3	N	729	930	1			140
						802	9									
*11	15060 X	13775	-0-	-1285 B	-10243	1020	1	11974	3	N	710	583	1			267
						781	9									
*12	15128 X	13101	-0-	-2027 B	-10243	1054	1	11420	3	N	570	585	1			252
						627	9									
*01	14353 X	8842	-0-	-5511 B	-10243	1032	1	7291	3	N	472	514	1			210
						519	9									
*02	12992 X	9761	-0-	-3231 B	-10243	858	1	8493	3	N	373	381	1			202
						410	9									
*03	14384 X	7505	-0-	-6879 B	-10243	944	1	6085	3	N	433	355	1			280
						476	9									
04	13920 X	6137	-0-	-7783 B	-10243	934	1	4775	3	N	389	472	1			197
						428	9									
*05	13113 X	11902	-0-	-1211 B	-10243	1052	1	10197	3	N	594	551	1			240
						653	9									
06	10020 X	7010	-0-	-3010 B	-10243	1020	1	5580	3	N	373	353	1			260
						410	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

01	9486 X	-0-	-0-	-9486 B	-0-					N	-0-					109
02	8260 X	2359	-0-	-5901 B	-0-	220	1	1978	3	N	146					255
						161	9									
03	6138 X	1955	-0-	-4183 B	-0-	219	1	1736	3	N	-0-					255
04	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					N	7					262
05	3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	7					269
06	2520 X	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-					269

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

01	2516 X	2516	-0-	-0- B	-0-	1240	1	672	3	N	549	554	1			303
						604	9									
02	2231 X	2231	-0-	-0- B	-0-	1097	1	1134	3	N	-0-					303
03	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2100	3	N	429	369	1			306
						472	9									
04	3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	1141	1	1981	3	N	489	573	1			222
						538	9									
05	3188 X	3188	-0-	-0- B	-0-	1070	1	1637	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									

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
01	4371	X	2809	-0-	-1562 B	-0-	440	1	1893	3	N	433	382	1			224
							476	9									
02	3948	X	2379	-0-	-1569 B	-0-	637	1	1742	3	N	-0-					224
03	3813	X	3248	-0-	-565 B	-0-	644	1	2119	3	N	441	356	1			244
							485	9									
04	3510	X	3175	-0-	-335 B	-0-	690	1	2065	3	N	382	380	1			246
							420	9									
05	3441	X	2903	-0-	-538 B	-0-	710	1	1766	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									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	X	1446	-0-	-0- B	-0-	78	1	1041	3	N	297	178	1			338
							327	9									
02	5864	X	5864	-0-	-0- B	-0-	238	1	5620	3	N	5					343
							6	9									
03	1047	X	1047	-0-	-0- B	-0-	266	1	22	3	N	690	862	1			171
							759	9									
04	1646	X	1646	-0-	-0- B	-0-	291	1	661	3	N	631	565	1			237
							694	9									
05	7282	X	7282	-0-	-0- B	-0-	236	1	6407	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									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21483	X	2045	-0-	-19438 B	-0-	8	1	1730	3	N	279	295	1			232
							307	9									
*11	20790	X	966	-0-	-19824 B	-0-	10	1	956	3	N	-0-					232
*12	13454	X	912	-0-	-12542 B	-0-	66	1	649	3	N	179	163	1			248
							197	9									
*01	8184	X	488	-0-	-7696 B	-0-	107	1	333	3	N	44	172	1			120
							48	9									
*02	3164	X	3076	-0-	-88 B	-0-	855	1	1671	3	N	500	558	1			62
							550	9									
*03	2480	X	2163	-0-	-317 B	-0-	771	1	1097	3	N	268	163	1			167
							295	9									
*04	938	X	938	-0-	-0- B	-0-	323	1	491	3	N	113	187	1			93
							124	9									
*05	0	Z	2054	-0-	2054 B	2054	278	1	1301	3	N	432	365	1			160
							475	9									
06	0	Z	7774	-0-	7774 B	9828	611	1	6760	3	N	366	369	1			157
							403	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	44376	X	44376	-0-	-0- B	-0-	591	1	34787	3	N	8180	8847	1			450
							8998	9									
*11	41850	X	35839	-0-	-6011 B	-0-	525	1	28256	3	N	6416	6021	1			845
							7058	9									
12	43245	X	38738	-0-	-4507 B	-0-	1166	1	30081	3	N	6810	7007	1			648
							7491	9									
*01	41788	X	23818	-0-	-17970 B	-0-	691	1	18102	3	N	4568	5013	1			203
							5025	9									
*02	37744	X	-0-	-0-	-37744 B	-0-					N	-0-					203
*03	38068	X	28	-0-	-38040 B	-0-	18	3	10	9	N	9					212
04	31980	X	-0-	-0-	-31980 B	-0-					N	305	190	1			327
*05	38812	X	-0-	-0-	-38812 B	-0-					N	-0-	192	1			135
06	22680	X	-0-	-0-	-22680 B	-0-					N	-0-					135

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

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	7534	-0-	-2107 B	-0-	373	1	6310	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									

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

01	9393	X	-0-	-0-	-9393 B	-0-					N	1					73
02	7364	X	2548	-0-	-4816 B	-0-	92	1	2379	3	N	70					142
							77	9									
03	7043	X	7043	-0-	-0- B	-0-	220	1	3659	3	N	2876	2488	1			530
							3164	9									
04	5380	X	5380	-0-	-0- B	-0-	342	1	2540	3	N	2271	2609	1			192
							2498	9									
05	6204	X	6204	-0-	-0- B	-0-	197	1	3778	3	N	2026	1945	1			273
							2229	9									
06	6810	X	4888	-0-	-1922 B	-0-	203	1	2822	3	N	1694	1797	1			170
							1863	9									

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

*10	5394	X	5385	-0-	-9 B	-0-	889	1	4349	3	N	134	189	1			129
							147	9									
11	5100	X	4874	-0-	-226 B	-0-	834	1	3443	3	N	543	389	1			283
							597	9									
*12	6231	X	4952	-0-	-1279 B	-0-	777	1	3799	3	N	342	386	1			239
							376	9									
*01	6231	X	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	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	870	1	3475	3	N	250	188	1			144
							275	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
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	3885	-0-	-1044 B	-0-	899	1	2537	3	N	408	561	1			94
							449	9									
06	4110	X	3523	-0-	-587 B	-0-	870	1	2227	3	N	387	330	1			151
							426	9									

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

*10	7564	X	4559	-0-	-3005 B	-0-	1364	1	2958	3	N	215	189	1			203
							237	9									
11	7320	X	1256	-0-	-6064 B	-0-	751	1	450	3	N	50	151	1			102
							55	9									
*12	7099	X	900	-0-	-6199 B	-0-	590	1	310	3	N	-0-					102
*01	5642	X	1514	-0-	-4128 B	-0-	174	1	1081	3	N	235					337
							259	9									
*02	8588	X	8588	-0-	-0- B	-0-	1232	1	7191	3	N	150	177	1			310
							165	9									
*03	6767	X	6767	-0-	-0- B	-0-	1364	1	4957	3	N	405	557	1			158
							446	9									
04	6033	X	6033	-0-	-0- B	-0-	1276	1	4409	3	N	316	192	1			282
							348	9									
*05	7564	X	6302	-0-	-1262 B	-0-	1346	1	4647	3	N	281	383	1			180
							309	9									
06	7320	X	5846	-0-	-1474 B	-0-	1320	1	4262	3	N	240	372	1			48
							264	9									

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

01	4712	X	4105	-0-	-607 B	-0-	171	1	3669	3	N	241	384	1			301
							265	9									
02	6535	X	6535	-0-	-0- B	-0-	298	1	6198	3	N	35					336
							39	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0- B	-0-	427	1	4441	3	N	339	379	1			296
							373	9									
04	6275	X	6275	-0-	-0- B	-0-	458	1	5458	3	N	326	379	1			243
							359	9									
05	6316	X	6316	-0-	-0- B	-0-	335	1	5663	3	N	289	186	1			346
							318	9									
06	4590	X	4358	-0-	-232 B	-0-	145	1	3998	3	N	195	166	1			375
							215	9									

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

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	2315	-0-	2315 B	2315	138	1	1871	3	N	278	333	1			138
							306	9									
06	0	Z	2583	-0-	2583 B	4898	143	1	2173	3	N	243	182	1			199
							267	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7161	X	4727	-0-	-2434 B	-0-	67	1	3705	3	N	868	898	1			350
							955	9									
11	10058	X	10058	-0-	-0- B	-0-	232	1	8144	3	N	1529	1507	1			372
							1682	9									
*12	7161	X	5765	-0-	-1396 B	-0-	84	1	4385	3	N	1178	1122	1			428
							1296	9									
*01	7161	X	5059	-0-	-2102 B	-0-	23	1	3856	3	N	1073	1128	1			373
							1180	9									
*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	6426	X	6426	-0-	-0- B	-0-	385	1	4777	3	N	1149	1302	1			138
							1264	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

01	21638	X	6888	-0-	-14750 B	-0-	306	1	5193	3	N	1263	1624	1			144
							1389	9									
02	19544	X	5228	-0-	-14316 B	-0-	226	1	5002	3	N	-0-					323
03	6851	X	-0-	-0-	-6851 B	-0-					N	821	778	1			280
04	6630	X	5064	-0-	-1566 B	-0-	224	1	3513	3	N	1206	1243	1			243
							1327	9									
05	6882	X	760	-0-	-6122 B	-0-	40	1	419	3	N	274	314	1			203
							301	9									
06	6660	X	-0-	-0-	-6660 B	-0-					N	-0-					203

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

*10	49011	X	49011	-0-	-0- B	-0-	481	1	29475	3	N	17323	16408	1			1355
							19055	9									
11	34159	X	34159	-0-	-0- B	-0-	417	1	20456	3	N	12078	13238	1			195
							13286	9									
*12	14208	X	14208	-0-	-0- B	-0-	510	1	7955	3	N	5221	4641	1			775
							5743	9									
*01	29845	X	29845	-0-	-0- B	-0-	527	1	17690	3	N	10571	10653	1			693
							11628	9									
*02	28963	X	28963	-0-	-0- B	-0-	476	1	17134	3	N	10321	10639	1			375
							11353	9									
*03	30219	X	30219	-0-	-0- B	-0-	526	1	18232	3	N	10419	9996	1			798
							11461	9									
04	27856	X	27856	-0-	-0- B	-0-	510	1	16680	3	N	9696	10129	1			365
							10666	9									
*05	28762	X	28762	-0-	-0- B	-0-	527	1	17921	3	N	9376	9536	1			205
							10314	9									
*06	25646	X	25646	-0-	-0- B	-0-	493	1	14635	3	N	9562	9357	1			410
							10518	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	5695	-0-	5695 B	31523	351	1	4914	3	Y	391	392	1			34
						430	9									
*11	36845 X	5322	-0-	-31523 B	-0-	473	1	4501	3	Y	316	304	1			46
						348	9									
*12	5834 X	5834	-0-	-0- B	-0-	539	1	4622	3	Y	612	585	1			73
						673	9									
*01	8990 X	3020	-0-	-5970 B	-0-	242	1	2489	3	Y	263	282	1			54
						289	9									
*02	6888 X	2618	-0-	-4270 B	-0-	168	1	2450	3	Y	-0-	54	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	3108	-0-	-2906 B	-0-	40	1	2851	3	Y	197	193	1			27
						217	9									
06	3630 X	3167	-0-	-463 B	-0-	386	1	2610	3	Y	155	162	1			20
						171	9									

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

01	21412 X	21412	-0-	-0- B	-0-	8243	1	9564	3	N	3277	3586	1			199
						3605	9									
02	14504 X	9425	-0-	-5079 B	-0-	413	1	8880	3	N	120					319
						132	9									
03	16058 X	2914	-0-	-13144 B	-0-	116	1	2798	3	N	-0-					319
04	20730 X	726	-0-	-20004 B	-0-	461	3	265	9	N	241	334	1			226
05	21421 X	6664	-0-	-14757 B	-0-	3129	3	3535	9	N	3214	2464	1			976
*06	27234 X	27234	-0-	-0- B	-0-	16393	3	10841	9	N	9855	10611	1			220

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

01	17081 X	16845	-0-	-236 B	-0-	524	1	12238	3	N	3712	3739	1			465
						4083	9									
02	15428 X	10773	-0-	-4655 B	-0-	453	1	10320	3	N	-0-					465
03	17081 X	15572	-0-	-1509 B	-0-	422	1	12380	3	N	2518	2558	1			387
						2770	9									
04	16290 X	4045	-0-	-12245 B	-0-	230	1	3815	9	N	3468	3517	1			338
05	17191 X	17191	-0-	-0- B	-0-	717	1	12889	3	N	3259	2940	1			657
						3585	9									
06	16290 X	15638	-0-	-652 B	-0-	685	1	11712	3	N	2946	3268	1			335
						3241	9									

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

01	15641 X	15641	-0-	-0- B	-0-	700	1	12525	3	N	2196	1999	1			475
						2416	9									
02	16324 X	10512	-0-	-5812 B	-0-	479	1	10033	3	N	-0-					475
03	18073 X	9769	-0-	-8304 B	-0-	653	1	6782	3	N	2122	2050	1			305
						2334	9									
04	17490 X	7422	-0-	-10068 B	-0-	481	1	5152	3	N	1626	1724	1			207
						1789	9									
05	15655 X	7964	-0-	-7691 B	-0-	534	1	6096	3	N	1213	1288	1			132
						1334	9									
06	15150 X	5681	-0-	-9469 B	-0-	403	1	3728	3	N	1409	1294	1			247
						1550	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
*12	93	N	26	-0-	-67 B	-1793	2	1	24	3	N	-0-					127
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
*03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-1793					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	135	1	1827	3	N	333	338	1			253
							366	9									
02	3423	X	3423	-0-	-0- B	-0-	141	1	3282	3	N	-0-					253
03	2263	X	648	-0-	-1615 B	-0-	199	1	13	3	N	396	377	1			222
							436	9									
04	2190	X	1238	-0-	-952 B	-0-	278	1	645	3	N	286	308	1			200
							315	9									
05	4944	X	4944	-0-	-0- B	-0-	365	1	4269	3	N	282	323	1			159
							310	9									
*06	7014	X	7014	-0-	-0- B	-0-	371	1	6244	3	N	363	362	1			160
							399	9									

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	7799	-0-	-3888 B	-0-	352	1	6468	3	N	890	718	1			340
							979	9									
02	10556	X	5379	-0-	-5177 B	-0-	245	1	5134	3	N	-0-					340
03	11687	X	4514	-0-	-7173 B	-0-	271	1	3339	3	N	822	735	1			252
							904	9									
04	11310	X	4444	-0-	-6866 B	-0-	480	1	3067	3	N	815	972	1			95
							897	9									
05	7812	X	4958	-0-	-2854 B	-0-	339	1	3871	3	N	680	530	1			245
							748	9									
06	7560	X	6062	-0-	-1498 B	-0-	526	1	4872	3	N	604	739	1			110
							664	9									

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
01	14032	X	14032	-0-	-0- B	-0-	620	1	11327	3	N	1895	2135	1			150
							2085	9									
02	12320	X	11843	-0-	-477 B	-0-	473	1	11246	3	N	113					263
							124	9									
03	16439	X	16439	-0-	-0- B	-0-	671	1	13536	3	N	2029	2144	1			148
							2232	9									
04	14880	X	14880	-0-	-0- B	-0-	785	1	12277	3	N	1653	1584	1			217
							1818	9									
05	15806	X	15806	-0-	-0- B	-0-	1199	1	12691	3	N	1742	1734	1			225
							1916	9									
*06	13610	X	13610	-0-	-0- B	-0-	1264	1	10815	3	N	1392	1250	1			367
							1531	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	51	-0-	-51 B	-0-	51	1			N	-0-					212
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	131	1			81
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21325	X	21325	-0-	-0-	B	-0-	471	1	16336	3	N	4107	3962	1			265
								4518	9									
*11	20820	X	20820	-0-	-0-	B	-0-	510	1	15495	3	N	4377	4185	1			457
								4815	9									
*12	21045	X	21045	-0-	-0-	B	-0-	525	1	15659	3	N	4419	4412	1			464
								4861	9									
*01	23218	X	23218	-0-	-0-	B	-0-	484	1	17703	3	N	4574	4708	1			330
								5031	9									
*02	21536	X	21536	-0-	-0-	B	-0-	449	1	16984	3	N	3730	3836	1			224
								4103	9									
*03	25272	X	25272	-0-	-0-	B	-0-	599	1	19424	3	N	4772	4687	1			309
								5249	9									
04	20181	X	20181	-0-	-0-	B	-0-	586	1	15698	3	N	3543	3688	1			164
								3897	9									
*05	21368	X	21368	-0-	-0-	B	-0-	488	1	16303	3	N	4161	3708	1			617
								4577	9									
*06	35132	X	35132	-0-	-0-	B	-0-	15921	1	15032	3	N	3799	3972	1			444
								4179	9									

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

*10	5146	X	3170	-0-	-1976	B	-0-	1054	1	1014	3	N	1002	743	1			578
								1102	9									
11	4980	X	4184	-0-	-796	B	-0-	1017	1	1770	3	N	1270	1731	1			117
								1397	9									
*12	5146	X	1570	-0-	-3576	B	-0-	1029	1	70	3	N	428	358	1			187
								471	9									
*01	5146	X	1632	-0-	-3514	B	-0-	638	1	27	3	N	879	696	1			370
								967	9									
*02	4648	X	1362	-0-	-3286	B	-0-	806	1	267	3	N	263	486	1			147
								289	9									
*03	4309	X	1267	-0-	-3042	B	-0-	799	1	200	3	N	244	178	1			213
								268	9									
04	4170	X	1488	-0-	-2682	B	-0-	1162	1	5	3	N	292					505
								321	9									
*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									

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1			N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					155
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					155

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

01	16275	X	12135	-0-	-4140	B	-0-	291	1	10628	3	N	1105	1075	1			255
								1216	9									
02	16772	X	646	-0-	-16126	B	-0-	646	3			N	-0-					255
03	18569	X	6654	-0-	-11915	B	-0-	144	1	5650	3	N	782	743	1			177
								860	9									
04	17970	X	17098	-0-	-872	B	-0-	220	1	14715	3	N	1966	1673	1			470
								2163	9									
05	18569	X	15837	-0-	-2732	B	-0-	838	1	13158	3	N	1674	1971	1			173
								1841	9									
*06	13295	X	13295	-0-	-0-	B	-0-	804	1	10925	3	N	1424	1392	1			205
								1566	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10174	-0-	-1079 B	-0-	9871	3	303	9	N	275	380	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	6630	-0-	-4902 B	-0-	330	1	6120	3	N	164	171	1			143
							180	9									
06	11400	X	2797	-0-	-8603 B	-0-	505	1	2203	3	N	81	136	1			88
							89	9									

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

01	6758	X	2669	-0-	-4089 B	-0-	264	1	1539	3	N	787	609	1			465
							866	9									
02	4243	X	4243	-0-	-0- B	-0-	379	1	3864	3	N	-0-	166	1			299
03	2121	X	2121	-0-	-0- B	-0-	422	1	1514	3	N	168	290	1			177
							185	9									
04	9130	X	9130	-0-	-0- B	-0-	8229	3	901	9	N	819	694	1			302
05	3747	X	3747	-0-	-0- B	-0-	274	1	2828	3	N	586	626	1			262
							645	9									
06	4560	X	3066	-0-	-1494 B	-0-	263	1	2044	3	N	690	722	1			230
							759	9									

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

01	9278	X	9278	-0-	-0- B	-0-	8576	3	702	9	N	638	665	1			298
02	6887	X	6887	-0-	-0- B	-0-	6887	3			N	-0-					298
03	7440	X	4717	-0-	-2723 B	-0-	4167	3	550	9	N	500	552	1			283
04	7200	X	5465	-0-	-1735 B	-0-	4864	3	601	9	N	546	591	1			238
05	7440	X	5093	-0-	-2347 B	-0-	554	1	3983	3	N	505	538	1			205
							556	9									
06	7200	X	5048	-0-	-2152 B	-0-	154	1	4313	3	N	528	533	1			200
							581	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

01	7285	X	3242	-0-	-4043 B	-0-	133	1	2843	3	N	242	192	1			239
							266	9									
02	6580	X	4119	-0-	-2461 B	-0-	135	1	3984	3	N	-0-					239
03	7285	X	3086	-0-	-4199 B	-0-	222	1	2335	3	N	481	376	1			342
							529	9									
04	6900	X	3103	-0-	-3797 B	-0-	542	1	2107	3	N	413	547	1			208
							454	9									
05	6758	X	6290	-0-	-468 B	-0-	409	1	5540	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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11758	X	11758	-0-	-0- B	-0-	335	1	9236	3	N	1988	2095	1			180
							2187	9									
02	10492	X	10492	-0-	-0- B	-0-	1128	1	9325	3	N	35					215
							39	9									
03	12708	X	12708	-0-	-0- B	-0-	11488	3	1220	9	N	1109	1094	1			230
04	13986	X	13986	-0-	-0- B	-0-	464	1	11451	3	N	1883	2011	1			102
							2071	9									
05	9300	X	3017	-0-	-6283 B	-0-	415	1	654	3	N	1771	1704	1			169
							1948	9									
*06	11971	X	11971	-0-	-0- B	-0-	479	1	9585	3	N	1734	1749	1			154
							1907	9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

*10	12555	X	11802	-0-	-753 B	-0-	387	1	10526	3	N	808	966	1			307
							889	9									
*11	12150	X	10165	-0-	-1985 B	-0-	366	1	8913	3	N	805	587	1			525
							886	9									
*12	12555	X	8650	-0-	-3905 B	-0-	219	1	7597	3	N	758	888	1			395
							834	9									
*01	12152	X	10270	-0-	-1882 B	-0-	258	1	9156	3	N	778	983	1			190
							856	9									
*02	10948	X	9789	-0-	-1159 B	-0-	220	1	8878	3	N	628	566	1			252
							691	9									
*03	12121	X	10952	-0-	-1169 B	-0-	324	1	9877	3	N	683	545	1			390
							751	9									
04	10620	X	9678	-0-	-942 B	-0-	313	1	8600	3	N	695	763	1			322
							765	9									
*05	10106	X	9913	-0-	-193 B	-0-	330	1	8942	3	N	583	525	1			380
							641	9									
06	10650	X	8766	-0-	-1884 B	-0-	263	1	8001	3	N	456	561	1			275
							502	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

*10	11935	X	10504	-0-	-1431 B	-0-	347	1	9365	3	N	720	970	1			223
							792	9									
*11	11550	X	10498	-0-	-1052 B	-0-	383	1	9295	3	N	745	706	1			262
							820	9									
*12	11935	X	10824	-0-	-1111 B	-0-	271	1	9715	3	N	762	567	1			457
							838	9									
*01	11935	X	11359	-0-	-576 B	-0-	290	1	10262	3	N	734	953	1			238
							807	9									
*02	10780	X	10064	-0-	-716 B	-0-	227	1	9136	3	N	637	453	1			422
							701	9									
*03	11158	X	11158	-0-	-0- B	-0-	331	1	10087	3	N	673	783	1			312
							740	9									
04	10730	X	10730	-0-	-0- B	-0-	338	1	9726	3	N	605	705	1			212
							666	9									
*05	11036	X	8358	-0-	-2678 B	-0-	285	1	7579	3	N	449	518	1			143
							494	9									
*06	11379	X	11379	-0-	-0- B	-0-	340	1	10351	3	N	625	548	1			220
							688	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 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
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	14929	-0-	6621 B	-24467	7078	1	7192	3	N	599	554	1			330
							659	9									
04	8040	X	4464	-0-	-3576 B	-24467	2148	1	2116	3	N	182	377	1			135
							200	9									
05	8308	X	30	-0-	-8278 B	-24467	21	1	9	9	N	8					143
06	8040	X	57	-0-	-7983 B	-24467	16	1	41	3	N	-0-					143

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
01	14942	X	12115	-0-	-2827 B	-0-	515	1	10980	3	N	564	707	1			135
							620	9									
02	12684	X	12627	-0-	-57 B	-0-	201	1	12305	3	N	110					245
							121	9									
03	15163	X	15163	-0-	-0- B	-0-	554	1	14145	3	N	422	557	1			110
							464	9									
04	12720	X	9335	-0-	-3385 B	-0-	582	1	8250	3	N	457	372	1			195
							503	9									
05	13981	X	9556	-0-	-4425 B	-0-	714	1	8405	3	N	397	365	1			227
							437	9									
06	14670	X	12937	-0-	-1733 B	-0-	833	1	11669	3	N	395	365	1			257
							435	9									

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33511	X	33511	-0-	-0- B	-0-	455	1	22856	3	N	9273	9963	1			233
							10200	9									
02	14028	X	3757	-0-	-10271 B	-0-	436	1	2981	3	N	309					233
							340	9									
03	15531	X	9581	-0-	-5950 B	-0-	452	1	6039	3	N	2809	2606	1			303
							3090	9									
04	15030	X	10309	-0-	-4721 B	-0-	58	1	6751	3	N	3182	3132	1			353
							3500	9									
05	15531	X	10514	-0-	-5017 B	-0-	553	1	5935	3	N	3660	3736	1			277
							4026	9									
06	15030	X	10722	-0-	-4308 B	-0-	615	1	7487	3	N	2382	2391	1			268
							2620	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
*10	9796	X	8175	-0-	-1621 B	-0-	1240	1	6221	3	N	649	762	1			308
							714	9									
11	8970	X	6221	-0-	-2749 B	-0-	1120	1	4512	3	N	535	515	1			328
							589	9									
*12	9238	X	6863	-0-	-2375 B	-0-	1127	1	5147	3	N	535	339	1			524
							589	9									
*01	8928	X	8227	-0-	-701 B	-0-	1147	1	6407	3	N	612	946	1			190
							673	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	6801	-0-	-1383 B	-0-	1240	1	4919	3	N	584	556	1			308
							642	9									
06	7920	X	6168	-0-	-1752 B	-0-	1157	1	4545	3	N	424	555	1			177
							466	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
01	44261	X	44261	-0-	-0- B	-0-	527	1	40343	3	N	3083	3214	1			172
							3391	9									
02	35458	X	35458	-0-	-0- B	-0-	476	1	32110	3	N	2611	2513	1			270
							2872	9									
03	34206	X	34206	-0-	-0- B	-0-	30	1	31563	3	N	2375	2325	1			320
							2613	9									
04	33611	X	33611	-0-	-0- B	-0-	469	1	30173	3	N	2699	2716	1			303
							2969	9									
05	29048	X	29048	-0-	-0- B	-0-	545	1	25962	3	N	2310	2303	1			310
							2541	9									
06	15840	X	15790	-0-	-50 B	-0-	570	1	13714	3	N	1369	1607	1			72
							1506	9									

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	658	1	633	3	N	117					207
							129	9									
02	952	N	904	-0-	-48 B	-0-	602	1	302	3	N	-0-					207
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	777	1	442	3	N	64	186	1			80
							70	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									

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	12641	-0-	-5990 B	-0-	379	1	10139	3	N	1930	1998	1			377
							2123	9									
02	15484	X	9853	-0-	-5631 B	-0-	304	1	9549	3	N	-0-					377
03	15438	X	12667	-0-	-2771 B	-0-	459	1	10975	3	N	1121	1238	1			178
							1233	9									
04	14319	X	14319	-0-	-0- B	-0-	541	1	11887	3	N	1719	1232	1			665
							1891	9									
05	14353	X	12400	-0-	-1953 B	-0-	561	1	10006	3	N	1666	1989	1			342
							1833	9									
06	12270	X	11928	-0-	-342 B	-0-	455	1	9633	3	N	1673	1833	1			182
							1840	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	22979	-0-	-8083 B	-0-	516	1	20394	3	N	1881	2051	1			208
							2069	9									
02	28056	X	15195	-0-	-12861 B	-0-	808	1	13060	3	N	1206	1221	1			193
							1327	9									
03	45856	X	45856	-0-	-0- B	-0-	23139	1	21382	3	N	1214	1194	1			213
							1335	9									
04	42310	X	42310	-0-	-0- B	-0-	20606	1	19775	3	N	1754	1625	1			342
							1929	9									
05	25203	X	20744	-0-	-4459 B	-0-	804	1	18166	3	N	1613	1527	1			428
							1774	9									
06	34110	X	22901	-0-	-11209 B	-0-	810	1	20412	3	N	1526	1769	1			185
							1679	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11443	X	11443	-0-	-0- B	-0-	225	1	8619	3	N	2363	2098	1			423
							2599	9									
02	9352	X	8819	-0-	-533 B	-0-	8734	3	85	9	N	77					500
03	9331	X	7823	-0-	-1508 B	-0-	412	1	6690	3	N	655	1045	1			110
							721	9									
04	15073	X	15073	-0-	-0- B	-0-	12642	3	2431	9	N	2210	1710	1			610
05	11439	X	8846	-0-	-2593 B	-0-	534	1	6378	3	N	1758	2180	1			188
							1934	9									
06	11070	X	8774	-0-	-2296 B	-0-	665	1	6326	3	N	1621	1488	1			321
							1783	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11969	X	11969	-0-	-0- B	-0-	1258	1	10174	3	N	488	566	1			225
							537	9									
*11	11861	X	11861	-0-	-0- B	-0-	1276	1	10105	3	N	436	298	1			363
							480	9									
*12	11635	X	11635	-0-	-0- B	-0-	1364	1	9831	3	N	400	395	1			368
							440	9									
*01	11104	X	11104	-0-	-0- B	-0-	1364	1	9285	3	N	414	580	1			202
							455	9									
*02	9324	X	9250	-0-	-74 B	-0-	1056	1	7798	3	N	360	289	1			273
							396	9									
*03	11478	X	11478	-0-	-0- B	-0-	1364	1	9657	3	N	415	501	1			187
							457	9									
04	9990	X	8951	-0-	-1039 B	-0-	1313	1	7294	3	N	313	347	1			153
							344	9									
*05	10323	X	1595	-0-	-8728 B	-0-	346	1	1128	3	N	110					263
							121	9									
06	9990	X	7953	-0-	-2037 B	-0-	1057	1	6487	3	N	372	367	1			268
							409	9									

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12835	-0-	-2851 B	-0-	466	1	10971	3	N	1271	1358	1			68
							1398	9									
02	14168	X	10272	-0-	-3896 B	-0-	459	1	9800	3	N	12					143
							13	9									
03	17107	X	17107	-0-	-0- B	-0-	519	1	14747	3	N	1674	1469	1			348
							1841	9									
04	18043	X	18043	-0-	-0- B	-0-	682	1	15927	3	N	1304	1539	1			113
							1434	9									
05	17857	X	17857	-0-	-0- B	-0-	798	1	15629	3	N	1300	1225	1			188
							1430	9									
*06	17155	X	17155	-0-	-0- B	-0-	817	1	15066	3	N	1156	1234	1			110
							1272	9									

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
01	19118	X	19118	-0-	-0- B	-0-	499	1	17414	3	N	1095	1237	1			237
							1205	9									
02	16268	X	13938	-0-	-2330 B	-0-	418	1	12462	3	N	962	1032	1			167
							1058	9									
03	46906	X	46906	-0-	-0- B	-0-	23117	1	22590	3	N	1090	1098	1			159
							1199	9									
04	38757	X	38757	-0-	-0- B	-0-	19194	1	18388	3	N	1068	963	1			264
							1175	9									
05	19781	X	19781	-0-	-0- B	-0-	602	1	18166	3	N	921	906	1			279
							1013	9									
*06	18239	X	18239	-0-	-0- B	-0-	525	1	16842	3	N	793	787	1			285
							872	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3720	X	530	-0-	-3190 B	-0-	133	1	302	3	N	86					314
							95	9									
02	3360	X	2176	-0-	-1184 B	-0-	269	1	1661	3	N	224					538
							246	9									
03	3007	X	2286	-0-	-721 B	-0-	411	1	1875	3	N	-0-	186	1			352
04	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	500	1	1844	3	N	254	365	1			241
							279	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	518	1	2038	3	N	406	374	1			273
							447	9									
*06	2829	X	2829	-0-	-0- B	-0-	510	1	1910	3	N	372	379	1			266
							409	9									

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

*10	6728	X	6728	-0-	-0- B	-0-	3726	1	2878	3	N	113	183	1			185
							124	9									
11	10816	X	10816	-0-	-0- B	-0-	3360	1	7246	3	N	191	183	1			193
							210	9									
*12	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	4034	-0-	-1216 B	-0-	534	1	3375	3	N	114					277
							125	9									

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

01	6356	X	6356	-0-	-0- B	-0-	1226	1	4648	3	N	438	645	1			265
							482	9									
02	4565	X	4565	-0-	-0- B	-0-	1120	1	3445	3	N	-0-					265
03	4991	X	4845	-0-	-146 B	-0-	1173	1	3068	3	N	549	552	1			245
							604	9									
04	4830	X	4803	-0-	-27 B	-0-	1200	1	3047	3	N	505	382	1			368
							556	9									
05	4991	X	4955	-0-	-36 B	-0-	1240	1	3230	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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4991 X	4524	-0-	-467 B	-0-	1351	1	3021	3	N	138	188	1			102
						152	9									
11	4500 X	3128	-0-	-1372 B	-0-	943	1	2052	3	N	121					223
						133	9									
*12	4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	1257	1	2931	3	N	172	195	1			200
						189	9									
*01	5277 X	5277	-0-	-0- B	-0-	1278	1	3711	3	N	262	190	1			272
						288	9									
*02	4116 X	3139	-0-	-977 B	-0-	1219	1	1920	3	N	-0-					272
*03	4557 X	2417	-0-	-2140 B	-0-	1194	1	1029	3	N	176	176	1			272
						194	9									
04	6210 X	2573	-0-	-3637 B	-0-	1194	1	1379	3	N	-0-	174	1			98
*05	6417 X	3244	-0-	-3173 B	-0-	1349	1	1771	3	N	113	150	1			61
						124	9									
06	6210 X	2974	-0-	-3236 B	-0-	1299	1	1621	3	N	49					110
						54	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

01	5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	1136	1	3908	3	N	837	838	1			238
						921	9									
02	5159 X	5159	-0-	-0- B	-0-	1055	1	4013	3	N	83					321
						91	9									
03	5708 X	5708	-0-	-0- B	-0-	1187	1	3637	3	N	804	741	1			384
						884	9									
04	5117 X	5117	-0-	-0- B	-0-	1027	1	3272	3	N	744	742	1			386
						818	9									
05	5407 X	5407	-0-	-0- B	-0-	1194	1	3396	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									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

01	4242 X	4242	-0-	-0- B	-0-	1229	1	2523	3	N	445	285	1			297
						490	9									
02	3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	1110	1	2714	3	N	-0-					297
03	4061 X	3718	-0-	-343 B	-0-	1104	1	2075	3	N	490	373	1			350
						539	9									
04	5000 X	5000	-0-	-0- B	-0-	1297	1	3176	3	N	479	561	1			268
						527	9									
05	5168 X	5168	-0-	-0- B	-0-	1347	1	3308	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									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

01	5859 X	4423	-0-	-1436 B	-0-	245	1	3342	3	N	760	941	1			292
						836	9									
02	5292 X	3710	-0-	-1582 B	-0-	284	1	3426	3	N	-0-					292
03	4836 X	3472	-0-	-1364 B	-0-	293	1	2417	3	N	693	765	1			178
						762	9									
04	4680 X	3100	-0-	-1580 B	-0-	329	1	2002	3	N	699	594	1			283
						769	9									
05	4836 X	2980	-0-	-1856 B	-0-	290	1	2084	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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53					198
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
06	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

*10	32209	X	17248	-0-	-14961 B	-0-	326	1	14769	3	N	1957	2182	1			212
							2153	9									
*11	31170	X	11865	-0-	-19305 B	-0-	213	1	10122	3	N	1391	1291	1			312
							1530	9									
12	32209	X	15926	-0-	-16283 B	-0-	246	1	13700	3	N	1800	2040	1			72
							1980	9									
*01	32209	X	-0-	-0-	-32209 B	-0-					N	-0-					72
*02	23016	X	-0-	-0-	-23016 B	-0-					N	-0-					72
*03	17453	X	-0-	-0-	-17453 B	-0-					N	-0-					72
04	16230	X	-0-	-0-	-16230 B	-0-					N	-0-					72
*05	17081	X	-0-	-0-	-17081 B	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-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

01	6045	X	2801	-0-	-3244 B	-0-	198	1	2031	3	N	520	788	1			248
							572	9									
02	5460	X	1653	-0-	-3807 B	-0-	507	1	1146	3	N	-0-					248
03	3751	X	1694	-0-	-2057 B	-0-	570	1	529	3	N	541	386	1			363
							595	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0- B	-0-	635	1	2598	3	N	464	542	1			285
							510	9									
05	14614	X	14614	-0-	-0- B	-0-	478	1	13627	3	N	463	348	1			400
							509	9									
06	2700	X	2692	-0-	-8 B	-0-	378	1	1842	3	N	429	684	1			145
							472	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

*10	47305	X	47305	-0-	-0- B	-0-	41367	3	5938	9	N	5398	5531	1			449
*11	39750	X	21156	-0-	-18594 B	-0-	18440	3	2716	9	N	2469	2476	1			442
*12	41075	X	6879	-0-	-34196 B	-0-	5668	3	1211	9	N	1101	1311	1			232
*01	41075	X	6055	-0-	-35020 B	-0-	4992	3	1063	9	N	966	968	1			230
*02	37100	X	5855	-0-	-31245 B	-0-	4837	3	1018	9	N	925	780	1			375
*03	41075	X	5995	-0-	-35080 B	-0-	60	1	4932	3	N	912	1035	1			252
							1003	9									
*04	21420	X	8398	-0-	-13022 B	-0-	339	1	7041	3	N	925	704	1			473
							1018	9									
*05	7378	X	6820	-0-	-558 B	-0-	342	1	5649	3	N	754	1037	1			190
							829	9									
06	6690	X	4936	-0-	-1754 B	-0-	380	1	3700	3	N	778	785	1			183
							856	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4383	-0-	-1445 B	-0-	389	1	3375	3	N	563	568	1			239
							619	9									
02	5816	X	5816	-0-	-0- B	-0-	259	1	5516	3	N	37					276
							41	9									
03	5549	X	5020	-0-	-529 B	-0-	430	1	3952	3	N	580	516	1			340
							638	9									
04	4980	X	4503	-0-	-477 B	-0-	387	1	3584	3	N	484	556	1			268
							532	9									
05	5828	X	4172	-0-	-1656 B	-0-	380	1	3434	3	N	325	556	1			37
							358	9									
06	5640	X	3670	-0-	-1970 B	-0-	179	1	2994	3	N	452	466	1			203
							497	9									

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4617	-0-	-2110 B	-0-	358	1	3439	3	N	745	758	1			212
							820	9									
02	6076	X	3245	-0-	-2831 B	-0-	358	1	2856	3	N	28					240
							31	9									
03	6727	X	4945	-0-	-1782 B	-0-	348	1	3714	3	N	803	726	1			317
							883	9									
04	5940	X	4950	-0-	-990 B	-0-	357	1	3919	3	N	613	670	1			260
							674	9									
05	6138	X	4709	-0-	-1429 B	-0-	392	1	3549	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									

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
01	17701	X	14072	-0-	-3629 B	-0-	476	1	11291	3	N	2095	679	0	1351	1	113
							2305	9									
02	15988	X	-0-	-0-	-15988 B	-0-					N	-0-					113
03	43821	X	43821	-0-	-0- B	-0-	512	1	36414	3	N	6268	5984	1			397
							6895	9									
04	40477	X	40477	-0-	-0- B	-0-	510	1	31643	3	N	7567	7771	1			193
							8324	9									
05	16277	X	16277	-0-	-0- B	-0-	527	1	12725	3	N	2750	2541	1			402
							3025	9									
06	17130	X	7855	-0-	-9275 B	-0-	420	1	5992	3	N	1312	1446	1			268
							1443	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
01	8370	X	6741	-0-	-1629 B	-0-	1230	1	4943	3	N	516	583	1			218
							568	9									
02	7560	X	4302	-0-	-3258 B	-0-	1120	1	3066	3	N	105					323
							116	9									
03	8370	X	3815	-0-	-4555 B	-0-	1134	1	2360	3	N	292	368	1			247
							321	9									
04	7620	X	5555	-0-	-2065 B	-0-	768	1	4372	3	N	377	326	1			298
							415	9									
05	7630	X	7630	-0-	-0- B	-0-	1222	1	5857	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									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4465	4437	1			435
02	9019	X	9019	-0-	-0- B	-0-	6153	3	2866	9	N	2605	2725	1			315
03	23405	X	14910	-0-	-8495 B	-0-	12328	3	2582	9	N	2347	2427	1			235
04	22650	X	16350	-0-	-6300 B	-0-	24	1	12665	3	N	3328	3245	1			318
							3661	9									
05	22940	X	16038	-0-	-6902 B	-0-	133	1	12701	3	N	2913	2904	1			327
							3204	9									
06	14430	X	13075	-0-	-1355 B	-0-	51	1	10505	3	N	2290	2344	1			273
							2519	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

*10	4743	X	4145	-0-	-598 B	-0-	899	1	3002	3	N	222	194	1			203
							244	9									
11	4530	X	4160	-0-	-370 B	-0-	846	1	3086	3	N	207	270	1			140
							228	9									
*12	4526	X	4186	-0-	-340 B	-0-	840	1	3142	3	N	185					325
							204	9									
*01	4402	X	3675	-0-	-727 B	-0-	604	1	2850	3	N	201	198	1			328
							221	9									
*02	3892	X	2684	-0-	-1208 B	-0-	640	1	1791	3	N	230	296	1			262
							253	9									
*03	4309	X	2414	-0-	-1895 B	-0-	863	1	1296	3	N	232	166	1			328
							255	9									
04	4170	X	2366	-0-	-1804 B	-0-	870	1	1377	3	N	108	194	1			242
							119	9									
*05	4185	X	2578	-0-	-1607 B	-0-	884	1	1523	3	N	155	177	1			220
							171	9									
06	3840	X	2754	-0-	-1086 B	-0-	857	1	1719	3	N	162	170	1			212
							178	9									

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

*10	21700	X	17475	-0-	-4225 B	-0-	15392	3	2083	9	N	1894	1919	1			535
*11	21000	X	16266	-0-	-4734 B	-0-	14150	3	2116	9	N	1924	1834	1			625
*12	21700	X	16178	-0-	-5522 B	-0-	14068	3	2110	9	N	1918	1948	1			595
*01	20677	X	15371	-0-	-5306 B	-0-	13297	3	2074	9	N	1885	2139	1			341
*02	18172	X	13067	-0-	-5105 B	-0-	11362	3	1705	9	N	1550	1410	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	15558	X	15558	-0-	-0- B	-0-	1025	1	12982	3	N	1410	1418	1			132
							1551	9									

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225

01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					80
02	4260	X	4260	-0-	-0- B	-0-	3921	3	339	9	N	308	191	1			197
03	19423	X	19423	-0-	-0- B	-0-	725	1	16234	3	N	2240	1982	1			455
							2464	9									
04	22195	X	22195	-0-	-0- B	-0-	560	1	17627	3	N	3644	3737	1			362
							4008	9									
05	16809	X	16809	-0-	-0- B	-0-	468	1	13535	3	N	2551	2825	1			88
							2806	9									
*06	12469	X	12469	-0-	-0- B	-0-	413	1	9480	3	N	2342	2057	1			373
							2576	9									

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
01	16895	X	7556	-0-	-9339 B	-0-	732	1	5812	3	N	920	1187	1			108
							1012	9									
02	15260	X	15059	-0-	-201 B	-0-	13948	1	980	3	N	119					227
							131	9									
03	14973	X	13985	-0-	-988 B	-0-	12460	1	1143	3	N	347	332	1			242
							382	9									
04	0	W	26211	-0-	26211 B	26211	13191	1	12505	3	N	468	378	1			332
							515	9									
05	0	W	14096	-0-	14096 B	40307	742	1	12911	3	N	403	545	1			190
							443	9									
06	0	W	11568	-0-	11568 B	51875	599	1	10519	3	N	409	367	1			232
							450	9									

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	18232	-0-	-3220 B	-0-	497	1	15441	3	N	2085	1686	0	362	1	117
							2294	9									
02	19376	X	3040	-0-	-16336 B	-0-	1108	3	1932	9	N	1756	1776	1			97
03	21359	X	15720	-0-	-5639 B	-0-	14078	3	1642	9	N	1493	1420	1			170
04	19140	X	18931	-0-	-209 B	-0-	512	1	16092	3	N	2115	2077	1			208
							2327	9									
05	19499	X	19113	-0-	-386 B	-0-	565	1	16345	3	N	2003	2133	1			78
							2203	9									
06	17640	X	16305	-0-	-1335 B	-0-	606	1	13885	3	N	1649	1587	1			140
							1814	9									

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	1871	-0-	-10808 B	-0-	61	1	1374	3	N	396	573	1			143
							436	9									
02	12553	X	12553	-0-	-0- B	-0-	11518	1	952	3	N	75					218
							83	9									
03	12400	X	11794	-0-	-606 B	-0-	10510	1	962	3	N	293	369	1			142
							322	9									
04	19734	X	19734	-0-	-0- B	-0-	9672	1	9613	3	N	408	373	1			177
							449	9									
05	13144	X	6667	-0-	-6477 B	-0-	556	1	5848	3	N	239	193	1			223
							263	9									
06	12720	X	5354	-0-	-7366 B	-0-	551	1	4568	3	N	214	187	1			250
							235	9									

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6167	-0-	-1273 B	-0-	1170	1	4264	3	N	666	523	1			327
							733	9									
02	6720	X	5849	-0-	-871 B	-0-	1230	1	4619	3	N	-0-					327
03	7440	X	6429	-0-	-1011 B	-0-	1293	1	4226	3	N	827	942	1			124
							910	9									
04	7200	X	6459	-0-	-741 B	-0-	1313	1	4686	3	N	418	378	1			164
							460	9									
05	7440	X	6836	-0-	-604 B	-0-	1357	1	4624	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									

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
*10	32085	X	29617	-0-	-2468 B	-0-	527	1	26486	3	N	2367	2617	1			243
							2604	9									
*11	31050	X	12674	-0-	-18376 B	-0-	277	1	11095	3	N	1184	1164	1			263
							1302	9									
12	32085	X	36	-0-	-32049 B	-0-	36	1			N	-0-					263
*01	32085	X	68	-0-	-32017 B	-0-	68	1			N	-0-					263
*02	28980	X	-0-	-0-	-28980 B	-0-					N	-0-					263
*03	29698	X	-0-	-0-	-29698 B	-0-					N	-0-					263
*04	12480	X	-0-	-0-	-12480 B	-0-					N	-0-					263
*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

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
*10	24087	X	20124	-0-	-3963 B	-0-	514	1	17393	3	N	2015	2300	1			237
							2217	9									
*11	23310	X	17630	-0-	-5680 B	-0-	468	1	14986	3	N	1978	1592	1			623
							2176	9									
12	24087	X	8236	-0-	-15851 B	-0-	216	1	7093	3	N	843	1304	1			162
							927	9									
*01	23250	X	-0-	-0-	-23250 B	-0-					N	-0-					162
*02	20440	X	-0-	-0-	-20440 B	-0-					N	-0-					162
*03	20212	X	4	-0-	-20208 B	-0-	4	3			N	-0-					160
*04	16470	X	-0-	-0-	-16470 B	-0-					N	-0-					160
*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

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
01	4371	X	4305	-0-	-66 B	-0-	1081	1	2655	3	N	517	376	1			343
							569	9									
02	4805	X	4805	-0-	-0- B	-0-	1098	1	3692	3	N	14					357
							15	9									
03	4371	X	1773	-0-	-2598 B	-0-	480	1	1065	3	N	207	379	1			185
							228	9									
04	4230	X	62	-0-	-4168 B	-0-	61	1	1	3	N	-0-					185
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									

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
01	24800	X	11121	-0-	-13679 B	-0-	527	1	9681	3	N	830	900	1			213
							913	9									
02	12488	X	4835	-0-	-7653 B	-0-	27	1	4437	3	N	337	388	1			162
							371	9									
03	11811	X	814	-0-	-10997 B	-0-	411	1	364	3	N	35					197
							39	9									
04	20997	X	20997	-0-	-0- B	-0-	12034	1	7876	3	N	988	887	1			298
							1087	9									
05	11811	X	11644	-0-	-167 B	-0-	689	1	10250	3	N	641	724	1			215
							705	9									
06	10770	X	5839	-0-	-4931 B	-0-	730	1	4754	3	N	323	341	1			197
							355	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 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
01	30714	X	30714	-0-	-0- B	-0-	527	1	25365	3	N	4384	4257	1			345
							4822	9									
02	26629	X	26629	-0-	-0- B	-0-	476	1	22000	3	N	3775	3855	1			265
							4153	9									
03	24404	X	24404	-0-	-0- B	-0-	20	1	20720	3	N	3331	3264	1			332
							3664	9									
04	22930	X	22930	-0-	-0- B	-0-	292	1	18840	3	N	3453	3460	1			325
							3798	9									
05	24574	X	24574	-0-	-0- B	-0-	431	1	20531	3	N	3284	3249	1			360
							3612	9									
06	21870	X	6737	-0-	-15133 B	-0-	246	1	5909	3	N	529	742	1			147
							582	9									

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

01	6138	X	5276	-0-	-862 B	-0-	1196	1	3607	3	N	430	373	1			253
							473	9									
02	5544	X	4334	-0-	-1210 B	-0-	1078	1	3256	3	N	-0-					253
03	6138	X	4478	-0-	-1660 B	-0-	1240	1	2899	3	N	308	378	1			165
							339	9									
04	5580	X	4555	-0-	-1025 B	-0-	1181	1	2966	3	N	371	188	1			348
							408	9									
05	5611	X	5031	-0-	-580 B	-0-	1240	1	3373	3	N	380	562	1			166
							418	9									
06	5100	X	4816	-0-	-284 B	-0-	1200	1	3233	3	N	348	364	1			150
							383	9									

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

01	8866	X	6916	-0-	-1950 B	-0-	421	1	6151	3	N	313	100	0	356	1	122
							344	9									
02	7840	X	7056	-0-	-784 B	-0-	496	1	6353	3	N	188					310
							207	9									
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	7593	-0-	-219 B	-0-	503	1	6506	3	N	531	535	1			318
							584	9									
*06	13147	X	13147	-0-	-0- B	-0-	6587	1	6052	3	N	462	532	1			248
							508	9									

BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994

01	0	W	11113	-0-	11113 B	34698	527	1	9506	3	N	982	1227	1			360
							1080	9									
02	0	W	3247	-0-	3247 B	37945	473	1	2591	3	N	166					526
							183	9									
03	0	W	4723	-0-	4723 B	42668	466	1	2937	3	N	1200	1216	1			510
							1320	9									
04	0	W	6214	-0-	6214 B	48882	451	1	4568	3	N	1086	1255	1			341
							1195	9									
05	0	W	4140	-0-	4140 B	53022	519	1	2482	3	N	1035	1033	1			343
							1139	9									
06	0	W	4423	-0-	4423 B	57445	510	1	2798	3	N	1014	1051	1			306
							1115	9									

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
01	13392	X	9306	-0-	-4086 B	-0-	140	1	7487	3	N	1526	1743	1			193
							1679	9									
02	11368	X	7063	-0-	-4305 B	-0-	195	1	6725	3	N	130					323
							143	9									
03	11718	X	9197	-0-	-2521 B	-0-	245	1	7338	3	N	1467	1682	1			108
							1614	9									
04	9990	X	8058	-0-	-1932 B	-0-	370	1	5602	3	N	1896	1762	1			242
							2086	9									
05	9455	X	7041	-0-	-2414 B	-0-	353	1	5190	3	N	1362	1126	1			478
							1498	9									
06	9000	X	8205	-0-	-795 B	-0-	447	1	6068	3	N	1536	1594	1			420
							1690	9									

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

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	1438	-0-	-4022 B	-0-	451	1	987	9	N	897	1088	1			263
05	5642	X	4468	-0-	-1174 B	-0-	513	1	2907	3	N	953	1059	1			157
							1048	9									
06	5460	X	4508	-0-	-952 B	-0-	510	1	3053	3	N	859	706	1			310
							945	9									

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

*10	8742	X	186	-0-	-8556 B	-0-	125	3	61	9	N	55					130
*11	8460	X	-0-	-0-	-8460 B	-0-					N	-0-					130
*12	8742	X	-0-	-0-	-8742 B	-0-					N	-0-					130
*01	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					130
*02	336	X	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	125					255
*03	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					255
*04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					255
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					255
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					255

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

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	24161	-0-	-16549 B	-0-	440	1	17834	3	N	5352	1481	0	3519	1	379
							5887	9									
05	42067	X	18453	-0-	-23614 B	-0-	435	1	13672	3	N	3951	4227	1			103
							4346	9									
06	40710	X	18988	-0-	-21722 B	-0-	1250	1	12366	3	N	4072	4003	1			172
							893	4	4479	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 271536 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	57795	-0-	57795 B	481534	397	1	40502	3	N	15360	16312	1			175
						16896	9									
02	14B2 EXT	29348	-0-	29348 B	510882	1091	1	28050	3	N	188					363
						207	9									
03	14B2 EXT	32588	-0-	32588 B	543470	1100	1	22032	3	N	8596	8562	1			397
						9456	9									
04	14B2 EXT	19770	-0-	19770 B	563240	788	1	13267	3	N	5195	5449	1			143
						5715	9									
05	14B2 EXT	691	-0-	691 B	563931	666	1	1	3	N	22	88	1			77
						24	9									
06	14B2 EXT	1655	-0-	1655 B	565586	582	1	1040	3	N	30					107
						33	9									

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

01	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	158	1	1937	3	N	896	787	1	2	8	190
						986	9									
02	6664 X	3680	-0-	-2984 B	-0-	17	1	1797	3	N	1696	1657	1	1	8	228
						1866	9									
03	5039 X	5039	-0-	-0- B	-0-	29	1	3149	3	N	1692	1687	1			233
						1861	9									
04	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	16	1	2451	3	N	784	935	1			82
						862	9									
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									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

01	35420 X	35420	-0-	-0- B	-0-	35274	3	146	9	Y	133	124	1	98
02	9072 X	6211	-0-	-2861 B	-0-	6179	3	32	9	Y	29	34	1	93
03	8680 X	6284	-0-	-2396 B	-0-	6126	3	158	9	Y	144	201	1	36
04	15990 X	6115	-0-	-9875 B	-0-	5932	3	183	9	Y	166	160	1	42
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

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

01	85240 X	85240	-0-	-0- B	-0-	85088	3	152	9	Y	138	141	1	153
02	22400 X	14139	-0-	-8261 B	-0-	14137	3	2	9	Y	2	26	1	125
03	23157 X	14474	-0-	-8683 B	-0-	14170	3	304	9	Y	276	331	1	70
04	40260 X	14054	-0-	-26206 B	-0-	13615	3	439	9	Y	399	368	1	101
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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	57262	-0-	57262 B	57262	57120	3	142	9	Y	129	91	1			124
02	DLQ G-10	9425	-0-	9425 B	66687	9388	3	37	9	Y	34	50	1			40
03	DLQ G-10	12216	-0-	12216 B	78903	12019	3	197	9	Y	179	174	1			45
04	DLQ G-10	10770	-0-	10770 B	89673	10701	3	69	9	Y	63	92	1			16
05	99250 X	9577	-0-	-89673 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

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

01	DLQ G-10	58502	-0-	58502 B	58502	58416	3	86	9	Y	78	53	1			92
02	DLQ G-10	8970	-0-	8970 B	67472	8924	3	46	9	Y	42	33	1			17
03	DLQ G-10	8621	-0-	8621 B	76093	8587	3	34	9	Y	31	40	1			8
04	DLQ G-10	7527	-0-	7527 B	83620	7466	3	61	9	Y	55	49	1			14
05	90830 X	7210	-0-	-83620 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

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

01	DLQ G-10	28168	-0-	28168 B	28168	28034	3	134	9	Y	122	191	1			132
02	DLQ G-10	62	-0-	62 B	28230	3	3	59	9	Y	54	52	1			26
03	DLQ G-10	20974	-0-	20974 B	49204	20361	3	613	9	Y	557	442	1			141
04	DLQ G-10	14702	-0-	14702 B	63906	14150	3	552	9	Y	502	516	1			127
05	77501 X	13595	-0-	-63906 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

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

01	8742 X	5305	-0-	-3437 B	-0-	4767	3	538	9	N	489	489	1			-0-
02	7444 X	7444	-0-	-0- B	-0-	6758	3	686	9	N	624	624	1			-0-
03	6177 X	6177	-0-	-0- B	-0-	5635	3	542	9	N	493	493	1			-0-
04	7318 X	7318	-0-	-0- B	-0-	6702	3	616	9	N	560	560	1			-0-
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-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

01	14977 X	14977	-0-	-0- B	-0-	10766	3	4211	9	Y	3828	3828	1			-0-
02	12096 X	10577	-0-	-1519 B	-0-	7606	3	2971	9	Y	2701	2701	1			-0-
03	13392 X	8589	-0-	-4803 B	-0-	6075	3	2514	9	Y	2285	2285	1			-0-
04	12960 X	7322	-0-	-5638 B	-0-	5379	3	1943	9	Y	1766	1766	1			-0-
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-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

01	10850 X	10354	-0-	-496 B	-0-	8727	3	1627	9	Y	1479	1479	1			-0-
02	10164 X	8474	-0-	-1690 B	-0-	7121	3	1353	9	Y	1230	1230	1			-0-
03	11253 X	9393	-0-	-1860 B	-0-	7822	3	1571	9	Y	1428	1428	1			-0-
04	10890 X	8843	-0-	-2047 B	-0-	7478	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	13051 X	12425	-0-	-626 B	-0-	11163	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
02	10612 X	8272	-0-	-2340 B	-0-	7377	3	895	9	Y	814	813	1	1	8	-0-
03	14570 X	10439	-0-	-4131 B	-0-	9284	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-
04	14100 X	10547	-0-	-3553 B	-0-	9454	3	1093	9	Y	994	994	1			-0-
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-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

01	9157 X	9157	-0-	-0- B	-0-	8831	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
02	8372 X	7474	-0-	-898 B	-0-	7190	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
03	9269 X	7868	-0-	-1401 B	-0-	7564	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
04	8850 X	7397	-0-	-1453 B	-0-	7137	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
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-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

01	11209 X	11209	-0-	-0- B	-0-	10580	3	629	9	N	572	572	1			-0-
02	11945 X	11945	-0-	-0- B	-0-	11339	3	606	9	N	551	551	1			-0-
03	12527 X	12527	-0-	-0- B	-0-	11871	3	656	9	N	596	596	1			-0-
04	11703 X	11703	-0-	-0- B	-0-	11127	3	576	9	N	524	524	1			-0-
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-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

01	DLQ G-10	14966	-0-	14966 B	14966	11114	3	3852	9	Y	3502	3502	1			-0-
02	26516 X	11550	-0-	-14966 B	-0-	8554	3	2996	9	Y	2724	2710	1	14	8	-0-
03	19189 X	11468	-0-	-7721 B	-0-	8470	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
04	18570 X	10130	-0-	-8440 B	-0-	7521	3	2609	9	Y	2372	2372	1			-0-
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-

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

01	11005 X	9897	-0-	-1108 B	-0-	9471	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
02	9408 X	8008	-0-	-1400 B	-0-	7638	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
03	10018 X	10018	-0-	-0- B	-0-	9619	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
04	9570 X	8141	-0-	-1429 B	-0-	7836	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
05	9889 X	9377	-0-	-512 B	-0-	8654	3	723	9	Y	657	657	1			-0-
06	9690 X	8941	-0-	-749 B	-0-	7886	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

01	8091 X	7753	-0-	-338 B	-0-	7443	3	310	9	N	282	282	1			-0-
02	7308 X	7099	-0-	-209 B	-0-	6845	3	254	9	N	231	231	1			-0-
03	8091 X	7885	-0-	-206 B	-0-	7615	3	270	9	N	245	245	1			-0-
04	7830 X	7477	-0-	-353 B	-0-	7242	3	235	9	N	214	214	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8635	X	8635	-0-	-0-	B	-0-	8251	3	384	9	Y	349	349	1			-0-
02	8960	X	8103	-0-	-857	B	-0-	7764	3	339	9	Y	308	308	1			-0-
03	9920	X	8664	-0-	-1256	B	-0-	8288	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
04	9600	X	7730	-0-	-1870	B	-0-	7488	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
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-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

01	8438	X	8438	-0-	-0-	B	-0-	7483	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
02	10133	X	10133	-0-	-0-	B	-0-	8823	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-
03	10689	X	10689	-0-	-0-	B	-0-	9279	3	1410	9	Y	1282	1282	1			-0-
04	9992	X	9992	-0-	-0-	B	-0-	8500	3	1492	9	Y	1356	1356	1			-0-
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-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

01	21049	X	18516	-0-	-2533	B	-0-	16326	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
02	18200	X	17101	-0-	-1099	B	-0-	15180	3	1921	9	Y	1746	1746	1			-0-
03	20026	X	17812	-0-	-2214	B	-0-	15715	3	2097	9	Y	1906	1906	1			-0-
04	18900	X	16999	-0-	-1901	B	-0-	14987	3	2012	9	Y	1829	1829	1			-0-
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-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

01	7499	X	7499	-0-	-0-	B	-0-	7034	3	465	9	N	423	423	1			-0-
02	6524	X	5788	-0-	-736	B	-0-	5415	3	373	9	N	339	339	1			-0-
03	6913	X	6151	-0-	-762	B	-0-	5785	3	366	9	N	333	333	1			-0-
04	7260	X	5692	-0-	-1568	B	-0-	5419	3	273	9	N	248	248	1			-0-
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-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

01	5394	X	5106	-0-	-288	B	-0-	4609	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
02	4732	X	4424	-0-	-308	B	-0-	3965	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
03	5239	X	4732	-0-	-507	B	-0-	4205	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
04	5070	X	4326	-0-	-744	B	-0-	3889	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
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-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

01	12493	X	10679	-0-	-1814	B	-0-	9991	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
02	12439	X	12439	-0-	-0-	B	-0-	11688	3	751	9	Y	683	683	1			-0-
03	13299	X	13028	-0-	-271	B	-0-	12247	3	781	9	Y	710	710	1			-0-
04	12870	X	11459	-0-	-1411	B	-0-	10796	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
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-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

01	14787	X	11625	-0-	-3162	B	-0-	8732	3	2893	9	Y	2630	2630	1			-0-
02	13356	X	9567	-0-	-3789	B	-0-	7130	3	2437	9	Y	2215	2215	1			-0-
03	14105	X	10000	-0-	-4105	B	-0-	7592	3	2408	9	Y	2189	2189	1			-0-
04	13050	X	9243	-0-	-3807	B	-0-	6936	3	2307	9	Y	2097	2097	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12926	X	12926	-0-	-0-	B	-0-	9888	3	3038	9	Y	2762	2762	1			-0-
02	13804	X	11079	-0-	-2725	B	-0-	8373	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
03	15283	X	7164	-0-	-8119	B	-0-	5371	3	1793	9	Y	1630	1630	1			-0-
04	14430	X	-0-	-0-	-14430	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

01	15906	X	15906	-0-	-0-	B	-0-	12998	3	2908	9	Y	2644	2644	1			-0-
02	15400	X	15203	-0-	-197	B	-0-	12505	3	2698	9	Y	2453	2453	1			-0-
03	17050	X	16233	-0-	-817	B	-0-	13312	3	2921	9	Y	2655	2655	1			-0-
04	16350	X	9751	-0-	-6599	B	-0-	8067	3	1684	9	Y	1531	1531	1			-0-
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-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

01	15035	X	15035	-0-	-0-	B	-0-	11886	3	3149	9	Y	2863	2863	1			-0-
02	13076	X	12409	-0-	-667	B	-0-	9846	3	2563	9	Y	2330	2330	1			-0-
03	15159	X	10937	-0-	-4222	B	-0-	8517	3	2420	9	Y	2200	2200	1			-0-
04	14670	X	11957	-0-	-2713	B	-0-	9391	3	2566	9	Y	2333	2333	1			-0-
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-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

01	3902	X	3902	-0-	-0-	B	-0-	3623	3	279	9	N	254	254	1			-0-
02	3920	X	2765	-0-	-1155	B	-0-	2524	3	241	9	N	219	219	1			-0-
03	4340	X	3027	-0-	-1313	B	-0-	2772	3	255	9	N	232	232	1			-0-
04	4200	X	2927	-0-	-1273	B	-0-	2663	3	264	9	N	240	240	1			-0-
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-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

01	18932	X	18932	-0-	-0-	B	-0-	14018	3	4914	9	Y	4467	4467	1			-0-
02	22204	X	14768	-0-	-7436	B	-0-	10789	3	3979	9	Y	3617	3617	1			-0-
03	24583	X	15195	-0-	-9388	B	-0-	11239	3	3956	9	Y	3596	3596	1			-0-
04	23790	X	8735	-0-	-15055	B	-0-	6433	3	2302	9	Y	2093	2093	1			-0-
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-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

01	10711	X	10711	-0-	-0-	B	-0-	10107	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
02	9619	X	9619	-0-	-0-	B	-0-	9121	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
03	10758	X	10758	-0-	-0-	B	-0-	10231	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
04	10380	X	9635	-0-	-745	B	-0-	9163	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
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-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

01	12340	X	12340	-0-	-0-	B	-0-	9436	3	2904	9	Y	2640	2640	1			-0-
02	17808	X	12758	-0-	-5050	B	-0-	9796	3	2962	9	Y	2693	2693	1			-0-
03	19716	X	16626	-0-	-3090	B	-0-	12832	3	3794	9	Y	3449	3449	1			-0-
04	12489	X	12489	-0-	-0-	B	-0-	9868	3	2621	9	Y	2383	2383	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	6358	-0-	-834 B	-0-	6051	3	307	9	N	279	279	1			-0-
02	5852 X	5748	-0-	-104 B	-0-	5431	3	317	9	N	288	288	1			-0-
03	6448 X	6277	-0-	-171 B	-0-	5935	3	342	9	N	311	311	1			-0-
04	6210 X	5605	-0-	-605 B	-0-	5351	3	254	9	N	231	231	1			-0-
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-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

01	9579 X	8557	-0-	-1022 B	-0-	8444	3	113	9	N	103	103	1			-0-
02	8568 X	7346	-0-	-1222 B	-0-	7233	3	113	9	N	103	103	1			-0-
03	9145 X	7668	-0-	-1477 B	-0-	7537	3	131	9	N	119	119	1			-0-
04	8610 X	7039	-0-	-1571 B	-0-	6911	3	128	9	N	116	116	1			-0-
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-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

01	4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	4109	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
02	6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	5961	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
03	6107 X	5826	-0-	-281 B	-0-	5418	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
04	5790 X	5495	-0-	-295 B	-0-	5123	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
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-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

01	30937 X	30937	-0-	-0- B	-0-	27600	3	3337	9	Y	3034	3034	1			-0-
02	31864 X	25633	-0-	-6231 B	-0-	22665	3	2968	9	Y	2698	2698	1			-0-
03	33046 X	27699	-0-	-5347 B	-0-	24519	3	3180	9	Y	2891	2891	1			-0-
04	31140 X	25480	-0-	-5660 B	-0-	22569	3	2911	9	Y	2646	2646	1			-0-
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-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

01	5355 X	5355	-0-	-0- B	-0-	5169	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	3436	3	254	9	Y	231	231	1			-0-
03	4185 X	3043	-0-	-1142 B	-0-	2779	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
04	5190 X	2410	-0-	-2780 B	-0-	2253	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
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-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

01	24562 X	24562	-0-	-0- B	-0-	21665	3	2897	9	Y	2634	2634	1			-0-
02	23268 X	20830	-0-	-2438 B	-0-	18353	3	2477	9	Y	2252	2250	1	2	8	-0-
03	29140 X	21418	-0-	-7722 B	-0-	18908	3	2510	9	Y	2282	2282	1			-0-
04	28200 X	19741	-0-	-8459 B	-0-	17490	3	2251	9	Y	2046	2046	1			-0-
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-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

01	26010 X	26010	-0-	-0- B	-0-	21365	3	4645	9	Y	4223	4223	1			-0-
02	31752 X	21794	-0-	-9958 B	-0-	17837	3	3957	9	Y	3597	3597	1			-0-
03	35154 X	21527	-0-	-13627 B	-0-	17630	3	3897	9	Y	3543	3543	1			-0-
04	28440 X	20377	-0-	-8063 B	-0-	16711	3	3666	9	Y	3333	3333	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6708 X	6708	-0-	-0- B	-0-	6581 3	127 9	Y	115	115 1		-0-
02	6160 X	5093	-0-	-1067 B	-0-	4986 3	107 9	Y	97	97 1		-0-
03	6696 X	5748	-0-	-948 B	-0-	5593 3	155 9	Y	141	141 1		-0-
04	6480 X	5358	-0-	-1122 B	-0-	5206 3	152 9	Y	138	138 1		-0-
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-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

01	7255 X	7255	-0-	-0- B	-0-	6681 3	574 9	Y	522	522 1		-0-
02	7560 X	6150	-0-	-1410 B	-0-	5803 3	347 9	Y	315	315 1		-0-
03	8060 X	6903	-0-	-1157 B	-0-	6526 3	377 9	Y	343	343 1		-0-
04	7500 X	6346	-0-	-1154 B	-0-	6018 3	328 9	Y	298	298 1		-0-
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-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

01	15583 X	15583	-0-	-0- B	-0-	13626 3	1957 9	Y	1779	1779 1		-0-
02	16660 X	15310	-0-	-1350 B	-0-	13454 3	1856 9	Y	1687	1687 1		-0-
03	18445 X	14125	-0-	-4320 B	-0-	12135 3	1990 9	Y	1809	1809 1		-0-
04	17310 X	12894	-0-	-4416 B	-0-	11071 3	1823 9	Y	1657	1657 1		-0-
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-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

01	21357 X	21357	-0-	-0- B	-0-	16564 3	4793 9	Y	4357	4357 1		-0-
02	18088 X	17553	-0-	-535 B	-0-	13757 3	3796 9	Y	3451	3451 1		-0-
03	28055 X	18712	-0-	-9343 B	-0-	14491 3	4221 9	Y	3837	3837 1		-0-
04	27150 X	17186	-0-	-9964 B	-0-	13444 3	3742 9	Y	3402	3402 1		-0-
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-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

01	4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	4177 3	146 9	Y	133	133 1		-0-
02	3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-	3356 3	133 9	Y	121	121 1		-0-
03	3968 X	3105	-0-	-863 B	-0-	2974 3	131 9	Y	119	119 1		-0-
04	4170 X	3164	-0-	-1006 B	-0-	3014 3	150 9	Y	136	136 1		-0-
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-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

01	6201 X	6201	-0-	-0- B	-0-	5933 3	268 9	Y	244	244 1		-0-
02	6272 X	5287	-0-	-985 B	-0-	5039 3	248 9	Y	225	225 1		-0-
03	6789 X	6290	-0-	-499 B	-0-	6034 3	256 9	Y	233	233 1		-0-
04	6390 X	5644	-0-	-746 B	-0-	5304 3	340 9	Y	309	309 1		-0-
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-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

01	17116 X	17116	-0-	-0- B	-0-	14073 3	3043 9	Y	2766	2766 1		-0-
02	16476 X	16476	-0-	-0- B	-0-	13691 3	2785 9	Y	2532	2532 1		-0-
03	19151 X	19151	-0-	-0- B	-0-	15928 3	3223 9	Y	2930	2930 1		-0-
04	19220 X	19220	-0-	-0- B	-0-	16199 3	3021 9	Y	2746	2746 1		-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13970 X	13970	-0-	-0- B	-0-	12947	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
02	13860 X	12765	-0-	-1095 B	-0-	11930	3	835	9	Y	759	759	1			-0-
03	13919 X	13685	-0-	-234 B	-0-	12776	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
04	13530 X	12520	-0-	-1010 B	-0-	11717	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
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-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

01	9736 X	9736	-0-	-0- B	-0-	9198	3	538	9	N	489	489	1			-0-
02	9688 X	8304	-0-	-1384 B	-0-	7681	3	623	9	N	566	566	1			-0-
03	11098 X	9687	-0-	-1411 B	-0-	9071	3	616	9	N	560	560	1			-0-
04	10740 X	8822	-0-	-1918 B	-0-	8310	3	512	9	N	465	465	1			-0-
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-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

01	31184 X	31184	-0-	-0- B	-0-	25403	3	5781	9	Y	5255	5255	1			-0-
02	39592 X	23036	-0-	-16556 B	-0-	18819	3	4217	9	Y	3834	3834	1			-0-
03	43834 X	20900	-0-	-22934 B	-0-	17046	3	3854	9	Y	3504	3504	1			-0-
04	42420 X	16931	-0-	-25489 B	-0-	13850	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-
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-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

01	15684 X	15684	-0-	-0- B	-0-	12578	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
02	16800 X	12676	-0-	-4124 B	-0-	10073	3	2603	9	Y	2366	2366	1			-0-
03	18600 X	13366	-0-	-5234 B	-0-	10509	3	2857	9	Y	2597	2597	1			-0-
04	18000 X	12342	-0-	-5658 B	-0-	9761	3	2581	9	Y	2346	2346	1			-0-
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-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

01	3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	3174	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	2968 X	2440	-0-	-528 B	-0-	2426	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	3230	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	3090 X	2573	-0-	-517 B	-0-	2563	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
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-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

01	5186 X	5186	-0-	-0- B	-0-	4943	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
02	5068 X	4399	-0-	-669 B	-0-	4183	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
03	5456 X	4804	-0-	-652 B	-0-	4572	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
04	5130 X	4585	-0-	-545 B	-0-	4345	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
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-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

01	24325 X	24325	-0-	-0- B	-0-	19297	3	5028	9	Y	4571	4571	1			-0-
02	24617 X	24617	-0-	-0- B	-0-	19414	3	5203	9	Y	4730	4730	1			-0-
03	18304 X	18304	-0-	-0- B	-0-	14502	3	3802	9	Y	3456	3456	1			-0-
04	10620 X	9258	-0-	-1362 B	-0-	7290	3	1968	9	Y	1789	1789	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8589 X	8589	-0-	-0- B	-0-	7351	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
02	9296 X	7823	-0-	-1473 B	-0-	6603	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
03	9982 X	9252	-0-	-730 B	-0-	7979	3	1273	9	Y	1157	1157	1			-0-
04	9063 X	9063	-0-	-0- B	-0-	7954	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-
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-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

01	8003 X	8003	-0-	-0- B	-0-	7761	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
02	6636 X	6275	-0-	-361 B	-0-	6059	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
03	7254 X	6301	-0-	-953 B	-0-	6068	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
04	7740 X	5599	-0-	-2141 B	-0-	5388	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
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-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

01	5647 X	5647	-0-	-0- B	-0-	4996	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
02	6048 X	5680	-0-	-368 B	-0-	5073	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
03	6603 X	6051	-0-	-552 B	-0-	5421	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
04	6090 X	5649	-0-	-441 B	-0-	5064	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
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-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

01	6639 X	6639	-0-	-0- B	-0-	5794	3	845	9	Y	768	768	1			-0-
02	5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	4344	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
03	5115 X	5115	-0-	-0- B	-0-	4357	3	758	9	Y	689	689	1			-0-
04	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	4323	3	690	9	Y	627	627	1			-0-
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-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

01	9398 X	9398	-0-	-0- B	-0-	7956	3	1442	9	Y	1311	1311	1			-0-
02	22099 X	22099	-0-	-0- B	-0-	18582	3	3517	9	Y	3197	3197	1			-0-
03	22009 X	22009	-0-	-0- B	-0-	18606	3	3403	9	Y	3094	3094	1			-0-
04	20280 X	19872	-0-	-408 B	-0-	16863	3	3009	9	Y	2735	2735	1			-0-
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-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

01	4887 X	4887	-0-	-0- B	-0-	4687	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
02	5544 X	3650	-0-	-1894 B	-0-	3522	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
03	6138 X	4661	-0-	-1477 B	-0-	4506	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
04	5940 X	4202	-0-	-1738 B	-0-	4064	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
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-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

01	6758 X	5600	-0-	-1158 B	-0-	5444	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
02	5796 X	4598	-0-	-1198 B	-0-	4447	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
03	6138 X	5159	-0-	-979 B	-0-	4987	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
04	5610 X	4639	-0-	-971 B	-0-	4478	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8988	X	8988	-0-	-0- B	-0-	8673	3	315	9	N	286	286	1			-0-
02	9240	X	8119	-0-	-1121 B	-0-	7794	3	325	9	N	295	295	1			-0-
03	9734	X	8597	-0-	-1137 B	-0-	8243	3	354	9	N	322	322	1			-0-
04	9240	X	7936	-0-	-1304 B	-0-	7735	3	201	9	N	183	183	1			-0-
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-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

01	6043	X	6043	-0-	-0- B	-0-	5962	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
02	5668	X	5668	-0-	-0- B	-0-	5589	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
03	6053	X	6053	-0-	-0- B	-0-	5952	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
04	5850	X	5741	-0-	-109 B	-0-	5738	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

01	4929	X	4195	-0-	-734 B	-0-	4089	3	11	4	N	86					133
							95	9									
02	3920	X	3550	-0-	-370 B	-0-	3469	3	9	4	N	65					198
							72	9									
03	4526	X	3828	-0-	-698 B	-0-	3734	3	8	4	N	78	189	1			87
							86	9									
04	4380	X	3496	-0-	-884 B	-0-	3428	3	10	4	N	53					140
							58	9									
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									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

01	3926	X	3926	-0-	-0- B	-0-	3863	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
02	3892	X	3040	-0-	-852 B	-0-	2964	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
03	3999	X	3378	-0-	-621 B	-0-	3327	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	3810	X	3125	-0-	-685 B	-0-	3084	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
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-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

01	6939	X	6939	-0-	-0- B	-0-	5279	3	1660	9	Y	1509	1509	1			-0-
02	15481	X	15481	-0-	-0- B	-0-	11943	3	3538	9	Y	3216	3216	1			-0-
03	16089	X	12251	-0-	-3838 B	-0-	9401	3	2850	9	Y	2591	2591	1			-0-
04	10272	X	10272	-0-	-0- B	-0-	7936	3	2336	9	Y	2124	2124	1			-0-
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-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

01	24628	X	24628	-0-	-0- B	-0-	18702	3	5926	9	Y	5387	5387	1			-0-
02	26320	X	21541	-0-	-4779 B	-0-	16527	3	5014	9	Y	4558	4558	1			-0-
03	29140	X	23287	-0-	-5853 B	-0-	17978	3	5309	9	Y	4826	4826	1			-0-
04	28200	X	20655	-0-	-7545 B	-0-	15996	3	4659	9	Y	4235	4235	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31038 X	31038	-0-	-0- B	-0-	22391	3	8647	9	Y	7861	7861	1			-0-
02	24669 X	24669	-0-	-0- B	-0-	17790	3	6879	9	Y	6254	6254	1			-0-
03	31744 X	25605	-0-	-6139 B	-0-	18501	3	7104	9	Y	6458	6458	1			-0-
04	30720 X	23116	-0-	-7604 B	-0-	16805	3	6311	9	Y	5737	5737	1			-0-
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-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

01	14487 X	14487	-0-	-0- B	-0-	13076	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
02	17640 X	11675	-0-	-5965 B	-0-	10382	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
03	19530 X	12854	-0-	-6676 B	-0-	11048	3	1806	9	Y	1642	1642	1			-0-
04	18900 X	12142	-0-	-6758 B	-0-	10855	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
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-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

01	17218 X	17218	-0-	-0- B	-0-	13947	3	3271	9	Y	2974	2974	1			-0-
02	16912 X	13784	-0-	-3128 B	-0-	10915	3	2869	9	Y	2608	2608	1			-0-
03	18724 X	14597	-0-	-4127 B	-0-	11547	3	3050	9	Y	2773	2773	1			-0-
04	17640 X	13288	-0-	-4352 B	-0-	10483	3	2805	9	Y	2550	2550	1			-0-
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-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

01	22515 X	22515	-0-	-0- B	-0-	17467	3	5048	9	Y	4589	4589	1			-0-
02	24976 X	18674	-0-	-6302 B	-0-	14402	3	4272	9	Y	3884	3884	1			-0-
03	27652 X	22834	-0-	-4818 B	-0-	17889	3	4945	9	Y	4495	4495	1			-0-
04	26760 X	19959	-0-	-6801 B	-0-	15648	3	4311	9	Y	3919	3919	1			-0-
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-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

01	9176 X	9013	-0-	-163 B	-0-	8878	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
02	7980 X	7807	-0-	-173 B	-0-	7652	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
03	9083 X	8339	-0-	-744 B	-0-	8209	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
04	8790 X	7484	-0-	-1306 B	-0-	7370	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
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-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

01	17853 X	17853	-0-	-0- B	-0-	13484	3	4369	9	Y	3972	3972	1			-0-
02	23380 X	18883	-0-	-4497 B	-0-	14601	3	4282	9	Y	3893	3892	1	1	8	-0-
03	25885 X	19600	-0-	-6285 B	-0-	15289	3	4311	9	Y	3919	3919	1			-0-
04	25050 X	18039	-0-	-7011 B	-0-	14153	3	3886	9	Y	3533	3533	1			-0-
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-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

01	DLQ G-10	35266	-0-	35266 B	35266	26932	3	8334	9	Y	7576	7576	1			-0-
02	65107 X	29841	-0-	-35266 B	-0-	23002	3	6839	9	Y	6217	6217	1			-0-
03	32581 X	32562	-0-	-19 B	-0-	25257	3	7305	9	Y	6641	6641	1			-0-
04	31530 X	29730	-0-	-1800 B	-0-	23219	3	6511	9	Y	5919	5919	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16344 X	16344	-0-	-0- B	-0-	14439	3	1905	9	Y	1732	1732	1			-0-
02	16996 X	15289	-0-	-1707 B	-0-	13412	3	1877	9	Y	1706	1706	1			-0-
03	18817 X	18484	-0-	-333 B	-0-	16461	3	2023	9	Y	1839	1839	1			-0-
04	16980 X	14893	-0-	-2087 B	-0-	13052	3	1841	9	Y	1674	1674	1			-0-
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-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

01	26313 X	26313	-0-	-0- B	-0-	20810	3	5503	9	Y	5003	5003	1			-0-
02	26208 X	22337	-0-	-3871 B	-0-	17724	3	4613	9	Y	4194	4194	1			-0-
03	29016 X	23215	-0-	-5801 B	-0-	18303	3	4912	9	Y	4465	4465	1			-0-
04	28080 X	21356	-0-	-6724 B	-0-	16908	3	4448	9	Y	4044	4044	1			-0-
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-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

01	18662 X	16142	-0-	-2520 B	-0-	14956	3	1186	9	Y	1078	1078	1			-0-
02	16212 X	15656	-0-	-556 B	-0-	14611	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-
03	16988 X	14874	-0-	-2114 B	-0-	13866	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-
04	19290 X	19290	-0-	-0- B	-0-	18128	3	1162	9	Y	1056	1056	1			-0-
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-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

01	20274 X	20274	-0-	-0- B	-0-	16136	3	4138	9	Y	3762	3762	1			-0-
02	31589 X	31589	-0-	-0- B	-0-	25335	3	6254	9	Y	5685	5685	1			-0-
03	33877 X	33877	-0-	-0- B	-0-	27044	3	6833	9	Y	6212	6212	1			-0-
04	28284 X	28284	-0-	-0- B	-0-	22511	3	5773	9	Y	5248	5248	1			-0-
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-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

01	8598 X	8598	-0-	-0- B	-0-	6665	3	1933	9	Y	1757	1757	1			-0-
02	11032 X	7428	-0-	-3604 B	-0-	5749	3	1679	9	Y	1526	1526	1			-0-
03	10664 X	8490	-0-	-2174 B	-0-	6647	3	1843	9	Y	1675	1675	1			-0-
04	8730 X	7972	-0-	-758 B	-0-	6183	3	1789	9	Y	1626	1626	1			-0-
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-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

01	DLQ G-10	37234	-0-	37234 B	37234	29013	3	8221	9	Y	7474	7474	1			-0-
02	69625 X	32391	-0-	-37234 B	-0-	25399	3	6992	9	Y	6356	6356	1			-0-
03	34240 X	34240	-0-	-0- B	-0-	26979	3	7261	9	Y	6601	6601	1			-0-
04	31260 X	31236	-0-	-24 B	-0-	24768	3	6468	9	Y	5880	5880	1			-0-
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-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

01	DLQ G-10	30533	-0-	30533 B	30533	24450	3	6083	9	Y	5530	5530	1			-0-
02	54628 X	24095	-0-	-30533 B	-0-	18815	3	5280	9	Y	4800	4800	1			-0-
03	31961 X	24847	-0-	-7114 B	-0-	19355	3	5492	9	Y	4993	4993	1			-0-
04	29550 X	23165	-0-	-6385 B	-0-	18217	3	4948	9	Y	4498	4498	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17741 X	17741	-0-	-0- B	-0-	14655	3	3086	9	Y	2805	2805	1			-0-
02	16940 X	14512	-0-	-2428 B	-0-	11926	3	2586	9	Y	2351	2351	1			-0-
03	18755 X	15145	-0-	-3610 B	-0-	12450	3	2695	9	Y	2450	2450	1			-0-
04	18150 X	14527	-0-	-3623 B	-0-	11965	3	2562	9	Y	2329	2329	1			-0-
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-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

01	23640 X	23640	-0-	-0- B	-0-	19705	3	3935	9	Y	3577	3577	1			-0-
02	23268 X	20825	-0-	-2443 B	-0-	17200	3	3625	9	Y	3295	3295	1			-0-
03	25761 X	21505	-0-	-4256 B	-0-	17821	3	3684	9	Y	3349	3349	1			-0-
04	24930 X	13302	-0-	-11628 B	-0-	11047	3	2255	9	Y	2050	2050	1			-0-
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-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

01	6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	6133	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
02	11074 X	11074	-0-	-0- B	-0-	9951	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-
03	10609 X	10609	-0-	-0- B	-0-	9478	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
04	9900 X	8631	-0-	-1269 B	-0-	7652	3	979	9	Y	890	890	1			-0-
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-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

01	24360 X	24360	-0-	-0- B	-0-	20157	3	4203	9	Y	3821	3821	1			-0-
02	23464 X	21034	-0-	-2430 B	-0-	17408	3	3626	9	Y	3296	3296	1			-0-
03	25978 X	22078	-0-	-3900 B	-0-	18175	3	3903	9	Y	3548	3548	1			-0-
04	25140 X	20207	-0-	-4933 B	-0-	16575	3	3632	9	Y	3302	3302	1			-0-
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-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

01	29818 X	29818	-0-	-0- B	-0-	23359	3	6459	9	Y	5872	5872	1			-0-
02	28644 X	25569	-0-	-3075 B	-0-	20047	3	5522	9	Y	5020	5020	1			-0-
03	31713 X	27017	-0-	-4696 B	-0-	21178	3	5839	9	Y	5308	5308	1			-0-
04	30690 X	25011	-0-	-5679 B	-0-	19699	3	5312	9	Y	4829	4829	1			-0-
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-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

01	32581 X	29758	-0-	-2823 B	-0-	27955	3	1803	9	Y	1639	1639	1			-0-
02	28448 X	25902	-0-	-2546 B	-0-	24131	3	1771	9	Y	1610	1610	1			-0-
03	31496 X	27350	-0-	-4146 B	-0-	25361	3	1989	9	Y	1808	1808	1			-0-
04	28920 X	25295	-0-	-3625 B	-0-	23401	3	1894	9	Y	1722	1722	1			-0-
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-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

01	24147 X	24147	-0-	-0- B	-0-	20803	3	3344	9	Y	3040	3040	1			-0-
02	25564 X	19633	-0-	-5931 B	-0-	16783	3	2850	9	Y	2591	2591	1			-0-
03	28303 X	22504	-0-	-5799 B	-0-	19453	3	3051	9	Y	2774	2774	1			-0-
04	25770 X	20645	-0-	-5125 B	-0-	17889	3	2756	9	Y	2505	2505	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36324 X	36324	-0-	-0- B	-0-	31643	3	4681	9	Y	4255	4255	1			-0-
02	39564 X	33389	-0-	-6175 B	-0-	29023	3	4366	9	Y	3969	3969	1			-0-
03	43803 X	35548	-0-	-8255 B	-0-	30858	3	4690	9	Y	4264	4264	1			-0-
04	38910 X	34694	-0-	-4216 B	-0-	30268	3	4426	9	Y	4024	4024	1			-0-
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-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

01	18494 X	18494	-0-	-0- B	-0-	15736	3	2758	9	Y	2507	2507	1			-0-
02	16940 X	15141	-0-	-1799 B	-0-	13009	3	2132	9	Y	1938	1938	1			-0-
03	18755 X	15549	-0-	-3206 B	-0-	13108	3	2441	9	Y	2219	2219	1			-0-
04	18150 X	14804	-0-	-3346 B	-0-	12615	3	2189	9	Y	1990	1990	1			-0-
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-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

01	17873 X	17873	-0-	-0- B	-0-	15131	3	2742	9	Y	2493	2493	1			-0-
02	19712 X	15087	-0-	-4625 B	-0-	12743	3	2344	9	Y	2131	2131	1			-0-
03	21824 X	16743	-0-	-5081 B	-0-	14279	3	2464	9	Y	2240	2240	1			-0-
04	19740 X	15283	-0-	-4457 B	-0-	13097	3	2186	9	Y	1987	1987	1			-0-
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-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

01	117884 X	16127	-0-	-101757 B	-0-	15840	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
02	19992 X	14250	-0-	-5742 B	-0-	14032	3	218	9	Y	198	198	1			-0-
03	20398 X	15062	-0-	-5336 B	-0-	14814	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
04	18060 X	13719	-0-	-4341 B	-0-	13508	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
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-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

01	46289 X	46289	-0-	-0- B	-0-	35655	3	10634	9	N	9667	9667	1			-0-
02	51548 X	40130	-0-	-11418 B	-0-	30974	3	9156	9	N	8324	8324	1			-0-
03	55521 X	43916	-0-	-11605 B	-0-	33941	3	9975	9	N	9068	9068	1			-0-
04	49620 X	39997	-0-	-9623 B	-0-	31008	3	8989	9	N	8172	8172	1			-0-
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-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

01	94829 X	82044	-0-	-12785 B	-0-	66123	3	15921	9	N	14474	14474	1			-0-
02	85652 X	72463	-0-	-13189 B	-0-	58677	3	13786	9	N	12533	12533	1			-0-
03	93465 X	76255	-0-	-17210 B	-0-	61479	3	14776	9	N	13433	13433	1			-0-
04	83040 X	71156	-0-	-11884 B	-0-	57391	3	13765	9	N	12514	12514	1			-0-
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-

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

01	23943 X	23943	-0-	-0- B	-0-	22934	3	1009	9	Y	917	917	1			-0-
02	29484 X	21048	-0-	-8436 B	-0-	20209	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
03	30628 X	22090	-0-	-8538 B	-0-	21158	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
04	26880 X	20006	-0-	-6874 B	-0-	19181	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67084 X	61527	-0-	-5557 B	-0-	49222	3	12305	9	N	11186	11186	1			-0-
02	60592 X	54779	-0-	-5813 B	-0-	44182	3	10597	9	N	9634	9634	1			-0-
03	67084 X	57867	-0-	-9217 B	-0-	46654	3	11213	9	N	10194	10194	1			-0-
04	64920 X	53821	-0-	-11099 B	-0-	43451	3	10370	9	N	9427	9427	1			-0-
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-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

01	50127 X	42835	-0-	-7292 B	-0-	33578	3	9257	9	N	8415	8415	1			-0-
02	36932 X	35340	-0-	-1592 B	-0-	27926	3	7414	9	N	6740	6740	1			-0-
03	38037 X	36830	-0-	-1207 B	-0-	29233	3	7597	9	N	6906	6906	1			-0-
04	41460 X	33019	-0-	-8441 B	-0-	26318	3	6701	9	N	6092	6092	1			-0-
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-

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

01	56544 X	50713	-0-	-5831 B	-0-	37848	3	12865	9	N	11695	11695	1			-0-
02	55188 X	42155	-0-	-13033 B	-0-	31633	3	10522	9	N	9565	9565	1			-0-
03	61101 X	43419	-0-	-17682 B	-0-	32576	3	10843	9	N	9857	9857	1			-0-
04	59130 X	39349	-0-	-19781 B	-0-	29622	3	9727	9	N	8843	8843	1			-0-
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-

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

01	57912 X	57912	-0-	-0- B	-0-	45067	3	12845	9	N	11677	11677	1			-0-
02	57372 X	53492	-0-	-3880 B	-0-	41886	3	11606	9	N	10551	10551	1			-0-
03	63519 X	61622	-0-	-1897 B	-0-	48519	3	13103	9	N	11912	11912	1			-0-
04	61470 X	13344	-0-	-48126 B	-0-	10448	3	2896	9	N	2633	2633	1			-0-
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-

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

01	39707 X	39707	-0-	-0- B	-0-	31219	3	8488	9	N	7716	7716	1			-0-
02	43820 X	33306	-0-	-10514 B	-0-	26384	3	6922	9	N	6293	6293	1			-0-
03	48515 X	34902	-0-	-13613 B	-0-	27708	3	7194	9	N	6540	6540	1			-0-
04	44460 X	31257	-0-	-13203 B	-0-	24892	3	6365	9	N	5786	5786	1			-0-
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-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

01	51789 X	51789	-0-	-0- B	-0-	40775	3	11014	9	N	10013	10013	1			-0-
02	44174 X	44174	-0-	-0- B	-0-	34805	3	9369	9	N	8517	8517	1			-0-
03	48515 X	45683	-0-	-2832 B	-0-	36104	3	9579	9	N	8708	8708	1			-0-
04	46950 X	10571	-0-	-36379 B	-0-	8341	3	2230	9	N	2027	2027	1			-0-
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-

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

01	55472 X	55472	-0-	-0- B	-0-	43107	3	12365	9	N	11241	11241	1			-0-
02	49784 X	47036	-0-	-2748 B	-0-	36703	3	10333	9	N	9394	9394	1			-0-
03	54932 X	48295	-0-	-6637 B	-0-	37831	3	10464	9	N	9513	9513	1			-0-
04	53340 X	11928	-0-	-41412 B	-0-	9288	3	2640	9	N	2400	2400	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41003 X	41003	-0-	-0- B	-0-	38122 3	2881 9	N	2619	2619 1		-0-
02	38024 X	22019	-0-	-16005 B	-0-	20222 3	1797 9	N	1634	1634 1		-0-
03	42098 X	28223	-0-	-13875 B	-0-	25995 3	2228 9	N	2025	2025 1		-0-
04	39690 X	24931	-0-	-14759 B	-0-	23099 3	1832 9	N	1665	1665 1		-0-
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-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

01	32599 X	32599	-0-	-0- B	-0-	27812 3	4787 9	N	4352	4352 1		-0-
02	41860 X	26352	-0-	-15508 B	-0-	22593 3	3759 9	N	3417	3417 1		-0-
03	40083 X	26581	-0-	-13502 B	-0-	22802 3	3779 9	N	3435	3435 1		-0-
04	38790 X	22876	-0-	-15914 B	-0-	19745 3	3131 9	N	2846	2846 1		-0-
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-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

01	56030 X	56030	-0-	-0- B	-0-	50032 3	5998 9	N	5453	5453 1		-0-
02	57596 X	41517	-0-	-16079 B	-0-	36999 3	4518 9	N	4107	4107 1		-0-
03	58311 X	44419	-0-	-13892 B	-0-	39646 3	4773 9	N	4339	4339 1		-0-
04	54210 X	43290	-0-	-10920 B	-0-	39014 3	4276 9	N	3887	3887 1		-0-
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-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

01	54962 X	54962	-0-	-0- B	-0-	48801 3	6161 9	N	5601	5601 1		-0-
02	61096 X	43676	-0-	-17420 B	-0-	39038 3	4638 9	N	4216	4216 1		-0-
03	62496 X	44133	-0-	-18363 B	-0-	39392 3	4741 9	N	4310	4310 1		-0-
04	53190 X	38807	-0-	-14383 B	-0-	34747 3	4060 9	N	3691	3691 1		-0-
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-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

01	46066 X	46066	-0-	-0- B	-0-	39002 3	7064 9	N	6422	6422 1		-0-
02	51996 X	37885	-0-	-14111 B	-0-	31945 3	5940 9	N	5400	5400 1		-0-
03	52080 X	39962	-0-	-12118 B	-0-	33833 3	6129 9	N	5572	5572 1		-0-
04	50400 X	36115	-0-	-14285 B	-0-	30784 3	5331 9	N	4846	4846 1		-0-
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-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

01	64883 X	37010	-0-	-27873 B	-0-	29554 3	7456 9	Y	6778	6778 1		-0-
02	50456 X	30641	-0-	-19815 B	-0-	24554 3	6087 9	Y	5534	5534 1		-0-
03	45570 X	30889	-0-	-14681 B	-0-	24854 3	6035 9	Y	5486	5486 1		-0-
04	41610 X	27053	-0-	-14557 B	-0-	21907 3	5146 9	Y	4678	4678 1		-0-
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-

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 W	46541	-0-	46541 B	99285	37651 3	8890 9	N	8082	8082 1		-0-
02	137746 X	38461	-0-	-99285 B	-0-	31200 3	7261 9	N	6601	6601 1		-0-
03	64077 X	35107	-0-	-28970 B	-0-	28495 3	6612 9	N	6011	6011 1		-0-
04	58290 X	45877	-0-	-12413 B	-0-	37727 3	8150 9	N	7409	7409 1		-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	32450	-0-	32450	B	58520	26038	3	6412	9	N	5829	5829	1			-0-
02	83293	X	24773	-0-	-58520	B	-0-	19925	3	4848	9	N	4407	4407	1			-0-
03	41354	X	23671	-0-	-17683	B	-0-	19106	3	4565	9	N	4150	4150	1			-0-
04	34500	X	20268	-0-	-14232	B	-0-	16471	3	3797	9	N	3452	3452	1			-0-
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-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

01	0	W	25228	-0-	25228	B	56797	19935	3	5293	9	N	4812	4812	1			-0-
02	0	W	21763	-0-	21763	B	78560	17632	3	4131	9	N	3755	3755	1			-0-
03	99968	X	21408	-0-	-78560	B	-0-	17541	3	3867	9	N	3515	3515	1			-0-
04	33930	X	17010	-0-	-16920	B	-0-	13893	3	3117	9	N	2834	2834	1			-0-
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-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

01	26689	X	26689	-0-	-0-	B	-0-	21230	3	5459	9	N	4963	4963	1			-0-
02	48132	X	24384	-0-	-23748	B	-0-	19389	3	4995	9	N	4541	4541	1			-0-
03	46686	X	29846	-0-	-16840	B	-0-	24130	3	5716	9	N	5196	5196	1			-0-
04	34890	X	26563	-0-	-8327	B	-0-	21629	3	4934	9	N	4485	4485	1			-0-
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-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

01	37469	X	37469	-0-	-0-	B	-0-	30973	3	6496	9	N	5905	5905	1			-0-
02	43204	X	27910	-0-	-15294	B	-0-	22795	3	5115	9	N	4650	4650	1			-0-
03	41230	X	26431	-0-	-14799	B	-0-	21589	3	4842	9	N	4402	4402	1			-0-
04	39900	X	22446	-0-	-17454	B	-0-	18389	3	4057	9	N	3688	3688	1			-0-
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-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

01	32790	X	32790	-0-	-0-	B	-0-	26578	3	6212	9	N	5647	5647	1			-0-
02	41552	X	26540	-0-	-15012	B	-0-	21641	3	4899	9	N	4454	4454	1			-0-
03	43803	X	24807	-0-	-18996	B	-0-	20106	3	4701	9	N	4274	4274	1			-0-
04	42390	X	21020	-0-	-21370	B	-0-	17093	3	3927	9	N	3570	3570	1			-0-
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-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

01	31651	X	31651	-0-	-0-	B	-0-	25313	3	6338	9	N	5762	5762	1			-0-
02	42420	X	23889	-0-	-18531	B	-0-	19075	3	4814	9	N	4376	4376	1			-0-
03	45725	X	24079	-0-	-21646	B	-0-	19466	3	4613	9	N	4194	4194	1			-0-
04	37500	X	15267	-0-	-22233	B	-0-	12203	3	3064	9	N	2785	2785	1			-0-
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-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

01	37300	X	37300	-0-	-0-	B	-0-	29564	3	7736	9	N	7033	7033	1			-0-
02	47796	X	36244	-0-	-11552	B	-0-	29017	3	7227	9	N	6570	6570	1			-0-
03	52917	X	34473	-0-	-18444	B	-0-	27638	3	6835	9	N	6214	6214	1			-0-
04	36090	X	28518	-0-	-7572	B	-0-	22843	3	5675	9	N	5159	5159	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	45998	-0-	45998 B	97537	37455	3	8543	9	N	7766	7766	1			-0-
02	134697 X	37160	-0-	-97537 B	-0-	30329	3	6831	9	N	6210	6210	1			-0-
03	60760 X	23428	-0-	-37332 B	-0-	19126	3	4302	9	N	3911	3911	1			-0-
04	53190 X	43473	-0-	-9717 B	-0-	36059	3	7414	9	N	6740	6740	1			-0-
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-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

01	42910 X	42910	-0-	-0- B	-0-	33859	3	9051	9	Y	8228	8228	1			-0-
02	37016 X	36081	-0-	-935 B	-0-	28612	3	7469	9	Y	6790	6790	1			-0-
03	45880 X	35188	-0-	-10692 B	-0-	27983	3	7205	9	Y	6550	6550	1			-0-
04	44400 X	30085	-0-	-14315 B	-0-	24016	3	6069	9	Y	5517	5517	1			-0-
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-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

01	53158 X	53158	-0-	-0- B	-0-	40739	3	12419	9	Y	11290	11290	1			-0-
02	56308 X	46606	-0-	-9702 B	-0-	35943	3	10663	9	Y	9694	9694	1			-0-
03	61969 X	48982	-0-	-12987 B	-0-	37793	3	11189	9	Y	10172	10172	1			-0-
04	56940 X	44164	-0-	-12776 B	-0-	34159	3	10005	9	Y	9095	9095	1			-0-
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-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

01	92349 X	39353	-0-	-52996 B	-0-	33676	3	5677	9	Y	5161	5161	1			-0-
02	83412 X	30739	-0-	-52673 B	-0-	26348	3	4391	9	Y	3992	3992	1			-0-
03	49352 X	31117	-0-	-18235 B	-0-	26902	3	4215	9	Y	3832	3832	1			-0-
04	47760 X	27409	-0-	-20351 B	-0-	23823	3	3586	9	Y	3260	3260	1			-0-
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-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	44585 X	44585	-0-	-0- B	-0-	35856	3	8729	9	Y	7935	7935	1			-0-
02	37187 X	37187	-0-	-0- B	-0-	30020	3	7167	9	Y	6515	6515	1			-0-
03	29573 X	29573	-0-	-0- B	-0-	23867	3	5706	9	Y	5187	5187	1			-0-
04	45325 X	45325	-0-	-0- B	-0-	36896	3	8429	9	Y	7663	7663	1			-0-
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-

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

01	74803 X	56045	-0-	-18758 B	-0-	43052	3	12993	9	Y	11812	11812	1			-0-
02	63308 X	46306	-0-	-17002 B	-0-	35402	3	10904	9	Y	9913	9910	1	3	8	-0-
03	67146 X	47861	-0-	-19285 B	-0-	36734	3	11127	9	Y	10115	10115	1			-0-
04	59700 X	35462	-0-	-24238 B	-0-	27333	3	8129	9	Y	7390	7390	1			-0-
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-

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

01	78534 X	78534	-0-	-0- B	-0-	59701	3	18833	9	Y	17121	17121	1			-0-
02	66344 X	66344	-0-	-0- B	-0-	50441	3	15903	9	Y	14457	14457	1			-0-
03	65784 X	65784	-0-	-0- B	-0-	49930	3	15854	9	Y	14413	14413	1			-0-
04	61054 X	61054	-0-	-0- B	-0-	46347	3	14707	9	Y	13370	13370	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	75267	-0-	75267 B	208638	56678	3	18589	9	Y	16899	16899	1			-0-
02	0	W	63485	-0-	63485 B	272123	47938	3	15547	9	Y	14134	14134	1			-0-
03	336656	X	64533	-0-	-272123 B	-0-	48783	3	15750	9	Y	14318	14318	1			-0-
04	84630	X	56657	-0-	-27973 B	-0-	42855	3	13802	9	Y	12547	12547	1			-0-
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-

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

01	0	W	74801	-0-	74801 B	171388	56807	3	17994	9	Y	16358	16358	1			-0-
02	0	W	62324	-0-	62324 B	233712	47562	3	14762	9	Y	13420	13420	1			-0-
03	297649	X	63937	-0-	-233712 B	-0-	48863	3	15074	9	Y	13704	13704	1			-0-
04	56327	X	56327	-0-	-0- B	-0-	43137	3	13190	9	Y	11991	11991	1			-0-
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-

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13711 - 19940

01	63666	X	63666	-0-	-0- B	-0-	48145	3	15521	9	Y	14110	14110	1			-0-
02	54505	X	54505	-0-	-0- B	-0-	41308	3	13197	9	Y	11997	11997	1			-0-
03	56092	X	56092	-0-	-0- B	-0-	42542	3	13550	9	Y	12318	12318	1			-0-
04	9157	X	9157	-0-	-0- B	-0-	6935	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
*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-

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

01	0	W	42194	-0-	42194 B	620793	33630	3	8564	9	Y	7785	7785	1			-0-
02	0	W	34234	-0-	34234 B	655027	27484	3	6750	9	Y	6136	6136	1			-0-
03	0	W	10317	-0-	10317 B	665344	8273	3	2044	9	Y	1858	1858	1			-0-
04	665344	X	-0-	-0-	-665344 B	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

01	107061	X	107061	-0-	-0- B	-0-	87910	3	19151	9	N	17410	17410	1			-0-
02	96079	X	96079	-0-	-0- B	-0-	79364	3	16715	9	N	15195	15195	1			-0-
03	107396	X	107396	-0-	-0- B	-0-	89075	3	18321	9	N	16655	16655	1			-0-
04	98891	X	98891	-0-	-0- B	-0-	82049	3	16842	9	N	15311	15311	1			-0-
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-

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

01	81034	X	78394	-0-	-2640 B	-0-	64678	3	13716	9	N	12469	12469	1			-0-
02	73192	X	60131	-0-	-13061 B	-0-	49557	3	10574	9	N	9613	9613	1			-0-
03	81034	X	56640	-0-	-24394 B	-0-	46776	3	9864	9	N	8967	8967	1			-0-
04	78420	X	47273	-0-	-31147 B	-0-	39126	3	8147	9	N	7406	7406	1			-0-
05	81034	X	39207	-0-	-41827 B	-0-	32577	3	6630	9	N	6027	6027	1			-0-
06	75870	X	46437	-0-	-29433 B	-0-	39001	3	7436	9	N	6760	6760	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

01	114373	X	114373	-0-	-0- B	-0-	93261	3	21112	9	N	19193	19193	1			-0-
02	97812	X	97812	-0-	-0- B	-0-	80123	3	17689	9	N	16081	16081	1			-0-
03	101930	X	101930	-0-	-0- B	-0-	83670	3	18260	9	N	16600	16600	1			-0-
04	86274	X	86274	-0-	-0- B	-0-	70684	3	15590	9	N	14173	14173	1			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126141	X	126141	-0-	-0- B	-0-	103360	3	22781	9	N	20710	20710	1			-0-
02	105173	X	105173	-0-	-0- B	-0-	86177	3	18996	9	N	17269	17269	1			-0-
03	99962	X	99962	-0-	-0- B	-0-	81739	3	18223	9	N	16566	16566	1			-0-
04	83400	X	79397	-0-	-4003 B	-0-	64639	3	14758	9	N	13416	13416	1			-0-
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-

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

01	81220	X	65558	-0-	-15662 B	-0-	54264	3	11294	9	N	10267	10267	1			-0-
02	73360	X	56328	-0-	-17032 B	-0-	46935	3	9393	9	N	8539	8539	1			-0-
03	81220	X	57716	-0-	-23504 B	-0-	48184	3	9532	9	N	8665	8665	1			-0-
04	78600	X	51104	-0-	-27496 B	-0-	42715	3	8389	9	N	7626	7626	1			-0-
05	81220	X	47958	-0-	-33262 B	-0-	40282	3	7676	9	N	6978	6978	1			-0-
06	63450	X	36558	-0-	-26892 B	-0-	30696	3	5862	9	N	5329	5329	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

01	84599	X	70477	-0-	-14122 B	-0-	58357	3	12120	9	N	11018	11018	1			-0-
02	76412	X	56577	-0-	-19835 B	-0-	46994	3	9583	9	N	8712	8712	1			-0-
03	84599	X	52160	-0-	-32439 B	-0-	43382	3	8778	9	N	7980	7980	1			-0-
04	81870	X	40744	-0-	-41126 B	-0-	33862	3	6882	9	N	6256	6256	1			-0-
05	84599	X	34960	-0-	-49639 B	-0-	29155	3	5805	9	N	5277	5277	1			-0-
06	68190	X	22221	-0-	-45969 B	-0-	18547	3	3674	9	N	3340	3340	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

01	109035	X	109035	-0-	-0- B	-0-	89805	3	19230	9	N	17482	17482	1			-0-
02	92190	X	92190	-0-	-0- B	-0-	76013	3	16177	9	N	14706	14706	1			-0-
03	87846	X	87846	-0-	-0- B	-0-	72284	3	15562	9	N	14147	14147	1			-0-
04	79830	X	74235	-0-	-5595 B	-0-	60985	3	13250	9	N	12045	12045	1			-0-
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-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

01	116749	X	116749	-0-	-0- B	-0-	93825	3	22924	9	N	20840	20840	1			-0-
02	101453	X	101453	-0-	-0- B	-0-	81889	3	19564	9	N	17785	17785	1			-0-
03	105886	X	105886	-0-	-0- B	-0-	85587	3	20299	9	N	18454	18454	1			-0-
04	96801	X	96801	-0-	-0- B	-0-	78413	3	18388	9	N	16716	16716	1			-0-
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-

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

01	132319	X	132319	-0-	-0- B	-0-	101541	3	30778	9	N	27980	27980	1			-0-
02	112058	X	112058	-0-	-0- B	-0-	87580	3	24478	9	N	22253	22253	1			-0-
03	111236	X	111236	-0-	-0- B	-0-	86957	3	24279	9	N	22072	22072	1			-0-
04	87201	X	87201	-0-	-0- B	-0-	67589	3	19612	9	N	17829	17829	1			-0-
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-

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

01	0	W	130428	-0-	130428 B	561337	100328	3	30100	9	N	27364	27364	1			-0-
02	0	W	98819	-0-	98819 B	660156	75750	3	23069	9	N	20972	20972	1			-0-
03	0	W	91073	-0-	91073 B	751229	69468	3	21605	9	N	19641	19641	1			-0-
04	0	W	69401	-0-	69401 B	820630	52823	3	16578	9	N	15071	15071	1			-0-
05	0	W	23694	-0-	23694 B	844324	17755	3	5939	9	N	5399	5399	1			-0-
06	0	W	85825	-0-	85825 B	930149	66288	3	19537	9	N	17761	17761	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94147 X	78466	-0-	-15681 B	-0-	64813	3	13653	9	N	12412	12412	1			-0-
02	85036 X	60199	-0-	-24837 B	-0-	49945	3	10254	9	N	9322	9322	1			-0-
03	94147 X	58451	-0-	-35696 B	-0-	48770	3	9681	9	N	8801	8801	1			-0-
04	91110 X	48706	-0-	-42404 B	-0-	40764	3	7942	9	N	7220	7220	1			-0-
05	94147 X	42242	-0-	-51905 B	-0-	35396	3	6846	9	N	6224	6224	1			-0-
06	75930 X	29364	-0-	-46566 B	-0-	24454	3	4910	9	N	4464	4464	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

01	119493 X	119493	-0-	-0- B	-0-	97634	3	21859	9	Y	19872	19872	1			-0-
02	101318 X	101318	-0-	-0- B	-0-	82955	3	18363	9	Y	16694	16694	1			-0-
03	100326 X	100326	-0-	-0- B	-0-	81980	3	18346	9	Y	16678	16678	1			-0-
04	91523 X	91523	-0-	-0- B	-0-	74744	3	16779	9	Y	15254	15254	1			-0-
*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-

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

01	251049 X	128511	-0-	-122538 B	-0-	102867	3	25644	9	N	23313	23313	1			-0-
02	103010 X	103010	-0-	-0- B	-0-	82445	3	20565	9	N	18695	18695	1			-0-
03	98052 X	98052	-0-	-0- B	-0-	78529	3	19523	9	N	17748	17748	1			-0-
04	93030 X	90596	-0-	-2434 B	-0-	72621	3	17975	9	N	16341	16341	1			-0-
05	96131 X	85400	-0-	-10731 B	-0-	68281	3	17119	9	N	15563	15563	1			-0-
06	93030 X	75841	-0-	-17189 B	-0-	60614	3	15227	9	N	13843	13843	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

12	SHUT IN	26721	-0-	26721 B	26721	20913	3	5808	9	N	5280	5280	1			-0-
01	SHUT IN	129443	-0-	129443 B	156164	104122	3	25321	9	N	23019	23019	1			-0-
02	SHUT IN	98399	-0-	98399 B	254563	79566	3	18833	9	N	17121	17121	1			-0-
03	SHUT IN	89286	-0-	89286 B	343849	71909	3	17377	9	N	15797	15797	1			-0-
04	SHUT IN	62944	-0-	62944 B	406793	50148	3	12796	9	N	11633	11633	1			-0-
05	SHUT IN	56597	-0-	56597 B	463390	45332	3	11265	9	N	10241	10241	1			-0-
06	SHUT IN	39555	-0-	39555 B	502945	31805	3	7750	9	N	7045	7045	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

12	SHUT IN	24329	-0-	24329 B	24329	18819	3	5510	9	N	5009	5009	1			-0-
01	SHUT IN	127455	-0-	127455 B	151784	101722	3	25733	9	N	23394	23394	1			-0-
02	SHUT IN	96620	-0-	96620 B	248404	77065	3	19555	9	N	17777	17777	1			-0-
03	SHUT IN	85651	-0-	85651 B	334055	67919	3	17732	9	N	16120	16120	1			-0-
04	SHUT IN	66833	-0-	66833 B	400888	52776	3	14057	9	N	12779	12779	1			-0-
05	SHUT IN	62171	-0-	62171 B	463059	49209	3	12962	9	N	11784	11784	1			-0-
06	SHUT IN	50362	-0-	50362 B	513421	39908	3	10454	9	N	9504	9504	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

12	SHUT IN	24314	-0-	24314 B	24314	18844	3	5470	9	N	4973	4973	1			-0-
01	SHUT IN	136802	-0-	136802 B	161116	109760	3	27042	9	N	24584	24584	1			-0-
02	SHUT IN	111895	-0-	111895 B	273011	90097	3	21798	9	N	19816	19816	1			-0-
03	SHUT IN	96746	-0-	96746 B	369757	77761	3	18985	9	N	17259	17259	1			-0-
04	SHUT IN	77869	-0-	77869 B	447626	62215	3	15654	9	N	14231	14231	1			-0-
05	SHUT IN	71409	-0-	71409 B	519035	57013	3	14396	9	N	13087	13087	1			-0-
06	SHUT IN	55083	-0-	55083 B	574118	44436	3	10647	9	N	9679	9679	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 #: 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
01	85901 X	NO RPT	-0-	-85901 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	77588 X	NO RPT	-0-	-77588 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	85901 X	NO RPT	-0-	-85901 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	83130 X	NO RPT	-0-	-83130 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	85901 X	NO RPT	-0-	-85901 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	83130 X	NO RPT	-0-	-83130 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13511 - 18840

01	76787 X	NO RPT	-0-	-76787 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	69356 X	NO RPT	-0-	-69356 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	76787 X	NO RPT	-0-	-76787 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	74310 X	NO RPT	-0-	-74310 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	76787 X	NO RPT	-0-	-76787 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	74310 X	NO RPT	-0-	-74310 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

01	91636 X	NO RPT	-0-	-91636 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	82768 X	NO RPT	-0-	-82768 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	91636 X	NO RPT	-0-	-91636 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	88680 X	NO RPT	-0-	-88680 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	91636 X	NO RPT	-0-	-91636 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	88680 X	NO RPT	-0-	-88680 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

01	74989 X	NO RPT	-0-	-74989 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	67732 X	NO RPT	-0-	-67732 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	74989 X	NO RPT	-0-	-74989 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	72570 X	NO RPT	-0-	-72570 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	74989 X	NO RPT	-0-	-74989 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	72570 X	NO RPT	-0-	-72570 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13598 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	8226	-0-	-10870 B	-0-	192	1	6355	2	N	1526	1659	1			265
							1679	9									
02	17248	X	6368	-0-	-10880 B	-0-	178	1	4859	2	N	1210	1246	1			229
							1331	9									
03	19096	X	7322	-0-	-11774 B	-0-	199	1	5667	2	N	1324	1295	1			258
							1456	9									
04	8250	X	6209	-0-	-2041 B	-0-	192	1	4750	2	N	1152	1129	1			281
							1267	9									
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									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	1342	-0-	-7958 B	-0-	121	1	961	2	N	236	190	1			381
							260	9									
02	10369	X	10369	-0-	-0- B	-0-	241	1	8349	2	N	1617	1665	1			333
							1779	9									
03	11133	X	11133	-0-	-0- B	-0-	270	1	9459	2	N	1276	1352	1			257
							1404	9									
04	9021	X	9021	-0-	-0- B	-0-	258	1	7309	2	N	1322	1316	1			263
							1454	9									
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									

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
01	13981	X	8140	-0-	-5841 B	-0-	851	1	6367	2	Y	838	902	1			573
							922	9									
02	7000	X	4462	-0-	-2538 B	-0-	647	1	2917	2	Y	816	831	1			558
							898	9									
03	4867	X	3693	-0-	-1174 B	-0-	546	1	2246	2	Y	819	793	1			584
							901	9									
04	7890	X	4197	-0-	-3693 B	-0-	571	1	2676	2	Y	864	901	1			547
							950	9									
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									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	5151	-0-	-4831 B	-0-	551	1	3775	2	N	750	571	1			338
							825	9									
02	5404	X	4708	-0-	-696 B	-0-	725	1	3281	2	N	638	752	1			224
							702	9									
03	2914	X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					224
04	4980	X	-0-	-0-	-4980 B	-0-					N	-0-					224
05	5208	X	-0-	-0-	-5208 B	-0-					N	-0-					224
06	5040	X	-0-	-0-	-5040 B	-0-					N	-0-					224

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4863	-0-	-2546 B	-0-	501	1	3743	2	Y	563	607	1			379
							619	9									
02	6692	X	3771	-0-	-2921 B	-0-	568	1	2564	2	Y	581	577	1			383
							639	9									
03	5270	X	4730	-0-	-540 B	-0-	800	1	3295	2	Y	577	556	1			404
							635	9									
04	5100	X	4818	-0-	-282 B	-0-	734	1	3435	2	Y	590	621	1			373
							649	9									
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									

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

01	17298	X	13737	-0-	-3561 B	-0-	66	1	11754	2	Y	1743	1983	1			99
							1917	9									
02	12488	X	11677	-0-	-811 B	-0-	71	1	9953	2	Y	1503	1520	1			82
							1653	9									
03	13826	X	11382	-0-	-2444 B	-0-	78	1	9801	2	Y	1366	1326	1			122
							1503	9									
04	13380	X	11033	-0-	-2347 B	-0-	95	1	9236	2	Y	1547	1468	1			201
							1702	9									
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									

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

01	10239	X	10239	-0-	-0- B	-0-	56	1	8395	2	Y	1625	1788	1			86
							1788	9									
02	10646	X	10646	-0-	-0- B	-0-	65	1	9097	2	Y	1349	1365	1			70
							1484	9									
03	9348	X	9348	-0-	-0- B	-0-	69	1	7898	2	Y	1255	1216	1			109
							1381	9									
04	8340	X	8331	-0-	-9 B	-0-	83	1	6673	2	Y	1432	1359	1			182
							1575	9									
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									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

01	13609	X	13119	-0-	-490 B	-0-	360	1	10207	2	N	2320	2280	1			389
							2552	9									
02	12292	X	10973	-0-	-1319 B	-0-	325	1	8565	2	N	1894	1889	1			394
							2083	9									
03	13609	X	11282	-0-	-2327 B	-0-	362	1	8804	2	N	1924	2052	1			266
							2116	9									
04	12690	X	10995	-0-	-1695 B	-0-	351	1	8562	2	N	1893	1690	1			469
							2082	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5722	-0-	-1222 B	-0-	47	1	4035	2	N	1491	1392	1			544
							1640	9									
02	6440	X	6047	-0-	-393 B	-0-	93	1	4252	2	N	1547	1496	1			595
							1702	9									
03	7130	X	6784	-0-	-346 B	-0-	105	1	4988	2	N	1537	1609	1			523
							1691	9									
04	6900	X	4888	-0-	-2012 B	-0-	99	1	3389	2	N	1273	1453	1			343
							1400	9									
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									

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

01	19251	X	15957	-0-	-3294 B	-0-	417	1	13508	2	Y	1847	1811	1			232
							2032	9									
02	16520	X	8522	-0-	-7998 B	-0-	253	1	6599	2	Y	1518	1523	1			227
							1670	9									
03	16678	X	9904	-0-	-6774 B	-0-	313	1	7764	2	Y	1661	1693	1			195
							1827	9									
04	15450	X	12845	-0-	-2605 B	-0-	370	1	10871	2	Y	1458	1453	1			200
							1604	9									
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									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

01	19158	X	14898	-0-	-4260 B	-0-	386	1	12431	2	Y	1892	1860	1			240
							2081	9									
02	17304	X	12089	-0-	-5215 B	-0-	389	1	10059	2	Y	1492	1505	1			227
							1641	9									
03	18073	X	12937	-0-	-5136 B	-0-	425	1	10594	2	Y	1744	1763	1			208
							1918	9									
04	16740	X	15640	-0-	-1100 B	-0-	454	1	13463	2	Y	1566	1555	1			219
							1723	9									
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									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

01	25885	X	14743	-0-	-11142 B	-0-	957	1	12049	2	N	1579	1467	1			274
							1737	9									
02	21784	X	12374	-0-	-9410 B	-0-	868	1	10133	2	N	1248	1307	1			215
							1373	9									
03	19561	X	12205	-0-	-7356 B	-0-	961	1	9882	2	N	1238	1131	1			322
							1362	9									
04	15690	X	11063	-0-	-4627 B	-0-	930	1	8802	2	N	1210	1272	1			260
							1331	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	23715 X	15845	-0-	-7870 B	-0-	406	1	13722	2	Y	1561	1532	1			197
						1717	9									
02	19824 X	13631	-0-	-6193 B	-0-	450	1	11769	2	Y	1284	1287	1			194
						1412	9									
03	19065 X	13831	-0-	-5234 B	-0-	471	1	11796	2	Y	1422	1447	1			169
						1564	9									
04	16110 X	12003	-0-	-4107 B	-0-	346	1	10271	2	Y	1260	1255	1			174
						1386	9									
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									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

01	73129 X	37132	-0-	-35997 B	-0-	975	1	32133	2	Y	3658	3661	1			295
						4024	9									
02	66052 X	31302	-0-	-34750 B	-0-	838	1	27221	2	Y	2948	2923	1			320
						3243	9									
03	66867 X	30881	-0-	-35986 B	-0-	978	1	26340	2	Y	3239	3296	1			263
						3563	9									
04	56610 X	30643	-0-	-25967 B	-0-	889	1	26547	2	Y	2915	2938	1			240
						3207	9									
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									

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

01	28086 X	21114	-0-	-6972 B	-0-	535	1	17474	2	Y	2823	2826	1			225
						3105	9									
02	25368 X	20195	-0-	-5173 B	-0-	527	1	16948	2	Y	2473	2433	1			265
						2720	9									
03	28086 X	12587	-0-	-15499 B	-0-	355	1	9550	2	Y	2438	2503	1			200
						2682	9									
04	21071 X	21071	-0-	-0- B	-0-	634	1	18168	2	Y	2063	2091	1			172
						2269	9									
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									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

01	46004 X	19941	-0-	-26063 B	-0-	505	1	16647	2	Y	2535	2535	1			199
						2789	9									
02	29260 X	19469	-0-	-9791 B	-0-	511	1	16554	2	Y	2185	2154	1			230
						2404	9									
03	20220 X	20220	-0-	-0- B	-0-	637	1	17159	2	Y	2204	2257	1			177
						2424	9									
04	19290 X	17727	-0-	-1563 B	-0-	514	1	14867	2	Y	2133	2139	1			171
						2346	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	49104	X	30998	-0-	-18106 B	-0-	795	1	26322	2	Y	3528	3525	1			281
							3881	9									
02	43848	X	26378	-0-	-17470 B	-0-	697	1	22564	2	Y	2834	2812	1			303
							3117	9									
03	36828	X	24743	-0-	-12085 B	-0-	823	1	21635	2	Y	2077	2206	1			174
							2285	9									
04	33030	X	22785	-0-	-10245 B	-0-	659	1	19053	2	Y	2794	2746	1			222
							3073	9									
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									

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
01	35898	X	25985	-0-	-9913 B	-0-	961	1	22911	2	N	1921	1695	1			382
							2113	9									
02	32424	X	22296	-0-	-10128 B	-0-	868	1	19715	2	N	1557	1710	1			229
							1713	9									
03	34689	X	23806	-0-	-10883 B	-0-	961	1	21160	2	N	1532	1516	1			245
							1685	9									
04	30990	X	21892	-0-	-9098 B	-0-	930	1	19378	2	N	1440	1459	1			226
							1584	9									
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									

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
01	100099	X	43398	-0-	-56701 B	-0-	837	1	37838	2	N	4294	4486	1			383
							4723	9									
02	64960	X	32557	-0-	-32403 B	-0-	756	1	27791	2	N	3645	3711	1			317
							4010	9									
03	62837	X	33783	-0-	-29054 B	-0-	837	1	29254	2	N	3356	3346	1			327
							3692	9									
04	48870	X	30104	-0-	-18766 B	-0-	810	1	25995	2	N	2999	3030	1			296
							3299	9									
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									

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67518	X	29081	-0-	-38437 B	-0-	755	1	24667	2	Y	3326	3327	1			267
							3659	9									
02	53228	X	24694	-0-	-28534 B	-0-	647	1	21054	2	Y	2721	2695	1			293
							2993	9									
03	48360	X	24310	-0-	-24050 B	-0-	772	1	20769	2	Y	2517	2603	1			207
							2769	9									
04	39600	X	25527	-0-	-14073 B	-0-	754	1	21825	2	Y	2680	2670	1			217
							2948	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39215	X	15993	-0-	-23222 B	-0-	1291	1	11592	2	Y	2827	2892	1			276
							3110	9									
02	27972	X	12886	-0-	-15086 B	-0-	1231	1	9563	2	Y	1902	1884	1			294
							2092	9									
03	26629	X	16106	-0-	-10523 B	-0-	1730	1	12154	2	Y	2020	2034	1			280
							2222	9									
04	22140	X	13921	-0-	-8219 B	-0-	1504	1	10533	2	Y	1713	1863	1			130
							1884	9									
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									

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31682	X	17348	-0-	-14334 B	-0-	1507	1	13522	2	Y	2108	2119	1			194
							2319	9									
02	23380	X	14277	-0-	-9103 B	-0-	1365	1	10621	2	Y	2083	1978	1			299
							2291	9									
03	22568	X	12289	-0-	-10279 B	-0-	1215	1	8534	2	Y	2309	2302	1			306
							2540	9									
04	18780	X	12710	-0-	-6070 B	-0-	1304	1	9140	2	Y	2060	2220	1			146
							2266	9									
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									

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
01	37603	X	7125	-0-	-30478 B	-0-	767	1	5662	2	Y	633	611	1			57
							696	9									
02	33964	X	5239	-0-	-28725 B	-0-	624	1	4122	2	Y	448	439	1			66
							493	9									
03	37603	X	4952	-0-	-32651 B	-0-	620	1	3993	2	Y	308	330	1			44
							339	9									
04	36390	X	5259	-0-	-31131 B	-0-	642	1	4321	2	Y	269	294	1			19
							296	9									
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									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20340	X	20340	-0-	-0- B	-0-	145	1	14619	2	Y	5069	5522	1			501
							5576	9									
02	39144	X	13200	-0-	-25944 B	-0-	95	1	9105	2	Y	3636	3532	1			605
							4000	9									
03	31000	X	13252	-0-	-17748 B	-0-	110	1	9339	2	Y	3457	3134	1			928
							3803	9									
04	23640	X	19293	-0-	-4347 B	-0-	124	1	15327	2	Y	3493	3787	1			634
							3842	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69781 X	26353	-0-	-43428 B	-0-	128	1	19366	2	Y	6235	6340	1			775
						6859	9									
02	45948 X	18688	-0-	-27260 B	-0-	130	1	14563	2	Y	3632	3978	1			429
						3995	9									
03	40114 X	21242	-0-	-18872 B	-0-	223	1	15265	2	Y	5231	5081	1			579
						5754	9									
04	34980 X	18800	-0-	-16180 B	-0-	237	1	12492	2	Y	5519	5727	1			371
						6071	9									
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									

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

01	88567 X	33077	-0-	-55490 B	-0-	131	1	26879	2	Y	5515	5612	1			677
						6067	9									
02	66920 X	27379	-0-	-39541 B	-0-	172	1	22158	2	Y	4590	4762	1			505
						5049	9									
03	52514 X	27317	-0-	-25197 B	-0-	239	1	21273	2	Y	5277	5196	1			586
						5805	9									
04	46830 X	24005	-0-	-22825 B	-0-	209	1	19027	2	Y	4335	4629	1			292
						4769	9									
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									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

01	60357 X	20670	-0-	-39687 B	-0-	104	1	17656	2	Y	2645	2627	1			200
						2910	9									
02	35672 X	15898	-0-	-19774 B	-0-	113	1	12879	2	Y	2642	2520	1			322
						2906	9									
03	39494 X	16911	-0-	-22583 B	-0-	135	1	13580	2	Y	2905	2906	1			321
						3196	9									
04	20130 X	15828	-0-	-4302 B	-0-	145	1	12435	2	Y	2953	2807	1			467
						3248	9									
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									

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

01	116498 X	35892	-0-	-80606 B	-0-	207	1	29438	2	Y	5679	5631	1			421
						6247	9									
02	72016 X	29514	-0-	-42502 B	-0-	208	1	23982	2	Y	4840	4670	1			591
						5324	9									
03	70773 X	28660	-0-	-42113 B	-0-	216	1	23463	2	Y	4528	4619	1			500
						4981	9									
04	43770 X	22962	-0-	-20808 B	-0-	169	1	19377	2	Y	3105	3098	1			507
						3416	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80290	X	34916	-0-	-45374 B	-0-	215	1	28021	2	Y	6073	6188	1			461
							6680	9									
02	72520	X	27556	-0-	-44964 B	-0-	172	1	23201	2	Y	3803	3788	1			476
							4183	9									
03	26678	X	26678	-0-	-0- B	-0-	179	1	22581	2	Y	3562	3645	1			393
							3918	9									
04	50850	X	22686	-0-	-28164 B	-0-	173	1	18924	2	Y	3263	3144	1			512
							3589	9									
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									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81778	X	33233	-0-	-48545 B	-0-	246	1	26322	2	N	6059	6172	1			309
							6665	9									
02	73864	X	25806	-0-	-48058 B	-0-	231	1	19925	2	N	5136	5119	1			326
							5650	9									
03	25048	X	25048	-0-	-0- B	-0-	266	1	19584	2	N	4725	4724	1			327
							5198	9									
04	41070	X	19512	-0-	-21558 B	-0-	227	1	15346	2	N	3581	3780	1			128
							3939	9									
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									

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
01	111042	X	49946	-0-	-61096 B	-0-	309	1	40065	2	Y	8702	8696	1			653
							9572	9									
02	100296	X	31259	-0-	-69037 B	-0-	238	1	24732	2	Y	5717	5654	1			716
							6289	9									
03	111042	X	34405	-0-	-76637 B	-0-	294	1	26954	2	Y	6506	6513	1			709
							7157	9									
04	107460	X	31608	-0-	-75852 B	-0-	302	1	24463	2	Y	6221	5952	1			978
							6843	9									
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									

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 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
01	91295	X	37772	-0-	-53523 B	-0-	321	1	28663	2	N	7989	8094	1			454
							8788	9									
02	82460	X	37010	-0-	-45450 B	-0-	289	1	29756	2	N	6332	6496	1			290
							6965	9									
03	91295	X	34266	-0-	-57029 B	-0-	311	1	27838	2	N	5561	5660	1			191
							6117	9									
04	88350	X	29395	-0-	-58955 B	-0-	320	1	23488	2	N	5079	5109	1			161
							5587	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78988 X	27363	-0-	-51625 B	-0-	263	1	21418	2	N	5165	5153	1			537
						5682	9									
02	71344 X	24246	-0-	-47098 B	-0-	262	1	19092	2	N	4447	4548	1			436
						4892	9									
03	78988 X	24168	-0-	-54820 B	-0-	293	1	19215	2	N	4236	4187	1			485
						4660	9									
04	76440 X	21429	-0-	-55011 B	-0-	282	1	16943	2	N	3822	3897	1			410
						4204	9									
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									

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

01	33201 X	19618	-0-	-13583 B	-0-	802	1	14548	2	N	3880	3930	1			361
						4268	9									
02	29988 X	11511	-0-	-18477 B	-0-	691	1	8007	2	N	2557	2310	1			608
						2813	9									
03	33201 X	10781	-0-	-22420 B	-0-	692	1	7288	2	N	2546	2710	1			444
						2801	9									
04	32130 X	10846	-0-	-21284 B	-0-	744	1	7557	2	N	2314	2114	1			644
						2545	9									
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									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

01	52173 X	16621	-0-	-35552 B	-0-	128	1	11430	2	Y	4603	4970	1			449
						5063	9									
02	47124 X	7533	-0-	-39591 B	-0-	71	1	4175	2	Y	2988	2936	1			501
						3287	9									
03	52173 X	5361	-0-	-46812 B	-0-	73	1	2373	2	Y	2650	2431	1			720
						2915	9									
04	50490 X	8875	-0-	-41615 B	-0-	79	1	5952	2	Y	2585	2833	1			472
						2844	9									
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									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

01	0	42786	-0-	42786 B	42786	513	1	35491	2	Y	6165	5495	1			670
						6782	9									
02	0	79490	-0-	79490 B	122276	466	1	65780	2	Y	12040	11480	1			1230
						13244	9									
03	182251 X	59975	-0-	-122276 B	-0-	367	1	52136	2	Y	6793	7202	1			821
						7472	9									
04	97020 X	52467	-0-	-44553 B	-0-	347	1	45215	2	Y	6277	6666	1			432
						6905	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	54653 X	18842	-0-	-35811 B	-0-	239	1	14245	2	N	3962	4150	1			428
						4358	9									
02	49364 X	14736	-0-	-34628 B	-0-	219	1	11037	2	N	3164	3178	1			414
						3480	9									
03	54653 X	12569	-0-	-42084 B	-0-	239	1	9228	2	N	2820	2999	1			235
						3102	9									
04	52890 X	13495	-0-	-39395 B	-0-	237	1	10398	2	N	2600	2592	1			243
						2860	9									
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									

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

01	90171 X	64902	-0-	-25269 B	-0-	341	1	53967	2	Y	9631	9936	1			493
						10594	9									
02	91364 X	38549	-0-	-52815 B	-0-	278	1	31425	2	Y	6224	6375	1			342
						6846	9									
03	101153 X	35865	-0-	-65288 B	-0-	294	1	29416	2	Y	5595	5440	1			497
						6155	9									
04	97890 X	30997	-0-	-66893 B	-0-	254	1	26279	2	Y	4058	4010	1			545
						4464	9									
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									

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

01	103835 X	78982	-0-	-24853 B	-0-	417	1	65582	2	Y	11803	12076	1			600
						12983	9									
02	90832 X	54016	-0-	-36816 B	-0-	340	1	45726	2	Y	7227	7429	1			398
						7950	9									
03	100564 X	51317	-0-	-49247 B	-0-	391	1	42962	2	Y	7240	7003	1			635
						7964	9									
04	97320 X	46581	-0-	-50739 B	-0-	373	1	39718	2	Y	5900	5754	1			781
						6490	9									
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									

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

01	0	106934	-0-	106934 B	106934	29	1	91629	2	N	13887	13486	1			401
						15276	9									
02	0	112250	-0-	112250 B	219184	812	1	97116	2	N	13020	13059	1			362
						14322	9									
*03	310891 X	91707	-0-	-219184 B	-0-	899	1	79399	2	N	10372	10430	1			304
						11409	9									
04	147000 X	68896	-0-	-78104 B	-0-	870	1	59387	2	N	7854	7763	1			395
						8639	9									
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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12735 X	12735	-0-	-0- B	-0-	11735	2	1000	9	N	909	909	0			193
02	12071 X	12071	-0-	-0- B	-0-	11264	2	807	9	N	734	734	0			193
03	17907 X	17907	-0-	-0- B	-0-	16981	2	926	9	N	842	842	0			193
04	16932 X	16932	-0-	-0- B	-0-	16095	2	837	9	N	761	761	0			193
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

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

01	18972 X	8343	-0-	-10629 B	-0-	7476	2	867	9	N	788	788	0			29
02	19880 X	9417	-0-	-10463 B	-0-	8508	2	909	9	N	826	826	0			29
03	18817 X	12292	-0-	-6525 B	-0-	10980	2	1312	9	N	1193	1193	0			29
04	12044 X	12044	-0-	-0- B	-0-	10405	2	1639	9	N	1490	1490	0			29
*05	18166 X	8212	-0-	-9954 B	-0-	7388	2	824	9	N	749	749	0			29
*06	24530 X	24530	-0-	-0- B	-0-	7345	2	15847	3	N	1216	1216	0			-0-
						1338	9									

STINGRAY WELLS, LLC 821899
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) //CONT.// 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

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

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
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-

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
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, W. (TOM LYNE) 24888 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 248808 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14012 - 14050

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	1404	-0-	1404	1555	1404	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	2340	-0-	2340	3895	2340	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	2832	-0-	2832	6727	2832	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	3016	-0-	3016	9743	3016	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	3128	-0-	3128	12871	3128	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	2599	-0-	2599	15470	2599	2			N	-0-					-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

01	1147 X	853	-0-	-294 B	-0-	720	2	133	9	N	121	173	1			60
02	1036 X	582	-0-	-454 B	-0-	527	2	55	9	N	50					110
03	1147 X	687	-0-	-460 B	-0-	574	2	113	9	N	103	162	1			51
04	960 X	798	-0-	-162 B	-0-	671	2	127	9	N	115	8	1			158
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

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC 448984
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

01	91 X	91	-0-	-0- B	-0-	61	2	30	9	N	27					159
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	106	2	29	9	N	26					185
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	178	2	24	9	N	22					207
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	230	2	19	9	N	17					224
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	131	2	37	9	N	34	183	1			75
06	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					75

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

01	288 X	288	-0-	-0- B	-0-	237	2	51	9	N	46					65
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	228	2	40	9	N	36					101
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	227	2	44	9	N	40					141
04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	260	2	37	9	N	34					175
05	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	232	2	22	9	N	20	173	1			22
06	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					22

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	48	1	289	3	N	-0-					10
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	3	N	-0-					10
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	3	N	-0-					10
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	38	1	271	3	N	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	143	1	868	3	N	-0-					-0-
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	128	1	817	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	117	1	851	3	N	-0-					-0-
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	112	1	814	3	N	-0-					-0-
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-

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

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	91	1	264	2	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	52	1	250	2	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	52	1	278	2	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	49	1	277	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	291	2	N	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLAN (HOSTETTER) //CONT.// 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3410 X	2974	-0-	-436	-0-	135	1	2807	2	N	29					202
						32	9									
02	3080 X	2671	-0-	-409	-0-	111	1	2527	2	N	30	170	1			62
						33	9									
03	3410 X	2828	-0-	-582	-0-	117	1	2668	2	N	39					101
						43	9									
04	3060 X	2869	-0-	-191	-0-	137	1	2680	2	N	47					148
						52	9									
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

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534 X	2066	-0-	-1468	-0-	900	1	1166	3	N	-0-					-0-
02	2744 X	1747	-0-	-997	-0-	679	1	1068	3	N	-0-					-0-
03	3007 X	227	-0-	-2780	-0-	108	1	119	3	N	-0-					-0-
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-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

01	1550 X	518	-0-	-1032 B	-0-	506	2	12	9	N	11					37
02	1232 X	799	-0-	-433 B	-0-	767	2	32	9	N	29					66
03	1364 X	743	-0-	-621 B	-0-	715	2	28	9	N	25					91
04	1320 X	1130	-0-	-190 B	-0-	1100	2	30	9	N	27					118
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

CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	58	1	11	2	N	86	86	8			-0-
						1590	3	95	9							
02	1708 N	1482	-0-	-226 B	-0-	34	1	7	2	N	104	104	8			-0-
						1327	3	114	9							
03	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	42	1	8	2	N	4	4	8			-0-
						1437	3	4	9							
04	1710 N	1548	-0-	-162 B	-0-	52	1	9	2	N	5	5	8			-0-
						1481	3	6	9							
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							

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

01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	1182	1	1899	2	N	-0-					-0-
02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	1342	1	2958	2	N	-0-					-0-
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	1527	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	1480	1	2842	2	N	-0-					-0-
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-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

01	2976 X	1479	-0-	-1497	-0-	992	1	487	2	N	-0-					-0-
02	2688 X	1344	-0-	-1344	-0-	877	1	467	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	2494	-0-	-482	-0-	1024	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	2100 X	1540	-0-	-560	-0-	1005	1	535	2	N	-0-					-0-
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-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

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

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

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-

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

01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	59	1	11	2	N	-0-					-0-
						1622	3									
02	1540 N	1518	-0-	-22	-0-	38	1	8	2	N	1	1	8			-0-
						1471	3	1	9							
03	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	46	1	8	2	N	-0-					-0-
						1556	3									
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	-0-					-0-
						1727	3									
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									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

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-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

01	2542 X	1951	-0-	-591	-0-	198	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	2296 X	1434	-0-	-862	-0-	144	1	1290	2	N	-0-					-0-
03	2542 X	1863	-0-	-679	-0-	179	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	170	1	2286	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-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	-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

*01	8897 X	7278	-0-	-1619	-0-	254	1	46	2	N	47					188
						6926	3	52	9							
*02	82252 X	82252	-0-	-0-	-0-	2039	1	440	2	N	959	726	1			421
						78718	3	1055	9							
*03	78000 X	78000	-0-	-0-	-0-	2186	1	404	2	N	774	903	1			292
						74559	3	851	9							
*04	49917 X	49917	-0-	-0-	-0-	1655	1	288	2	N	443	548	1			187
						47487	3	487	9							
*05	30531 X	30531	-0-	-0-	-0-	1191	1	177	2	N	291	183	1			295
						28843	3	320	9							
*06	38087 X	38087	-0-	-0-	-0-	1557	1	256	2	N	247	182	1			360
						36002	3	272	9							

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					213
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	179	1			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

01	3596 X	2786	-0-	-810	-0-	98	1	18	2	N	1	1	8			-0-
						2669	3	1	9							
02	3248 X	1926	-0-	-1322	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
						1868	3									
03	2790 X	2020	-0-	-770	-0-	57	1	11	2	N	-0-					-0-
						1952	3									
04	2700 X	1846	-0-	-854	-0-	62	1	11	2	N	-0-					-0-
						1773	3									
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									

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	309	1	3033	2	Y	-0-					235
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	270	1	2956	2	Y	74	182	1			127
							81	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	322	1	3428	2	Y	5					132
							6	9									
04	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	317	1	2893	2	Y	-0-					132
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

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	X	337	-0-	-159	-0-	34	1	303	2	N	-0-					-0-
02	364	X	323	-0-	-41	-0-	32	1	291	2	N	-0-					-0-
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	N	-0-					-0-
04	330	X	191	-0-	-139	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			2

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	305	-0-	-191	-0-	11	1	2	2	N	-0-					46
							292	3									
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					46
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
01	T. A.		224	-0-	224	231	8	1	1	2	Y	-0-					12
							215	3									
02	T. A.		14	-0-	14	245	14	3			Y	-0-					12
03	T. A.		4	-0-	4	249	4	3			Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-					12
05	249	X	-0-	-0-	-249	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	4	2	Y	-0-					13
							574	3									
02	616	N	168	-0-	-448	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					13
							163	3									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	Y	-0-					13
							1010	3									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	40	1	7	2	Y	-0-					13
							1160	3									
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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12230 - 12779

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					N	-0-					12
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					N	-0-					12
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					12
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					12
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					12
*06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					12

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 175890 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14748 - 14968

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	5			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
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 177210 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	1185	-0-	-148	-0-	42 1135	1 3	8	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	955	-0-	-249	-0-	24 926	1 3	5	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1103	-0-	-199	-0-	31 1066	1 3	6	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	40 1137	1 3	7	2	N	-0-					-0-
05	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	49 1182	1 3	7	2	N	-0-					-0-
*06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	48 1115	1 3	8	2	N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	744	X	320	-0-	-424	-0-	11	1	2	2	N	-0-					-0-
							307	3									
02	672	X	483	-0-	-189	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							468	3									
03	713	X	214	-0-	-499	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							207	3									
04	690	X	225	-0-	-465	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							216	3									
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

01	6727	X	6480	-0-	-247	-0-	224	1	41	2	N	97	178	1			62
							6108	3	107	9							
02	5992	X	5440	-0-	-552	-0-	135	1	29	2	N	73					135
							5196	3	80	9							
03	6603	X	6268	-0-	-335	-0-	175	1	32	2	N	93	185	1			43
							5959	3	102	9							
04	6390	X	6041	-0-	-349	-0-	199	1	35	2	N	79					122
							5720	3	87	9							
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							

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

01	18569	X	16881	-0-	-1688	-0-	587	1	108	2	Y	137	107	1			140
							16035	3	151	9							
02	16772	X	15034	-0-	-1738	-0-	374	1	81	2	Y	114	65	1			189
							14454	3	125	9							
03	18011	X	16595	-0-	-1416	-0-	467	1	86	2	Y	121	180	1			130
							15909	3	133	9							
04	17220	X	16064	-0-	-1156	-0-	534	1	93	2	Y	96	89	1	1	8	136
							15331	3	106	9							
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							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2737	-0-	-735	-0-	95	1	17	2	N	29					151
							2593	3	32	9							
02	3080	X	2312	-0-	-768	-0-	57	1	12	2	N	22	1	8			172
							2219	3	24	9							
03	3317	X	2368	-0-	-949	-0-	66	1	12	2	N	28	174	1	1	8	25
							2259	3	31	9							
04	2970	X	2240	-0-	-730	-0-	74	1	13	2	N	20	1	8			44
							2131	3	22	9							
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							

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

01	0	Z	105493	-0-	105493	314971	3649	1	668	2	N	1406	1431	1			237
							99629	3	1547	9							
02	0	Z	89329	-0-	89329	404300	2213	1	478	2	N	1083	1064	1			256
							85447	3	1191	9							
03	0	Z	88345	-0-	88345	492645	2472	1	456	2	N	1024	891	1			389
							84291	3	1126	9							
04	0	Z	74900	-0-	74900	567545	2475	1	430	2	N	877	1080	1			186
							71030	3	965	9							
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							

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

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-

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

01	7502		18323	-0-	10821	15194	638	1	117	2	Y	138	75	1			140
							17416	3	152	9							
02	6776		11854	-0-	5078	20272	294	1	64	2	Y	115	65	1			190
							11369	3	127	9							
03	7502		11812	-0-	4310	24582	331	1	61	2	Y	121	181	1			130
							11287	3	133	9							
04	7260		10450	-0-	3190	27772	346	1	60	2	Y	96	90	1			136
							9938	3	106	9							
*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							

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	20214	NO RPT	-0-	-20214	-0-					N	NO RPT			-0-
04	67380	NO RPT	-0-	-67380	-0-					N	NO RPT			-0-
05	69626	NO RPT	-0-	-69626	-0-					N	NO RPT			-0-
06	67380	NO RPT	-0-	-67380	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	9021 X	5601	-0-	-3420	-0-	197	1	36	2	Y	-0-			4
						5368	3							
02	8148 X	4810	-0-	-3338	-0-	121	1	26	2	Y	-0-			4
						4663	3							
03	7378 X	5133	-0-	-2245	-0-	145	1	27	2	Y	-0-			4
						4961	3							
04	7140 X	4747	-0-	-2393	-0-	159	1	28	2	Y	-0-			4
						4560	3							
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							

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

01	653 X	653	-0-	-0-	-0-	23	1	4	2	N	-0-			-0-
						626	3							
02	1176 X	1161	-0-	-15	-0-	29	1	6	2	N	-0-			-0-
						1126	3							
03	1302 X	1175	-0-	-127	-0-	33	1	6	2	N	-0-			-0-
						1136	3							
04	1260 X	166	-0-	-1094	-0-	6	1	1	2	N	-0-			-0-
						159	3							
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	341	N	234	-0-	-107	-0-	24	1	210	2	N	-0-			-0-
02	308	N	170	-0-	-138	-0-	17	1	153	2	N	-0-			-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	24	1	226	2	N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
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-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	1275	1	3535	2	N	-0-			-0-
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	1146	1	2485	2	N	-0-			-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	1075	1	4291	2	N	-0-			-0-
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	997	1	5122	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	279	N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	2	N	-0-			-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	24	1	213	2	N	-0-			-0-
03	434	N	152	-0-	-282	-0-	15	1	137	2	N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					170
01	10106	-0-	-0-	-10106	-0-					N	30					200
02	9128	-0-	-0-	-9128	-0-					N	13					213
03	10106	-0-	-0-	-10106	-0-					N	23	179	1			57
04	9780	-0-	-0-	-9780	-0-					N	10					67
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							

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-U RRCID -> 147786 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11014 - 11030

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	7409	7060	-0-	-349	-0-	496	1	5596	2	N	880	719	1			352
						968	9									
02	6692	6027	-0-	-665	-0-	448	1	4486	2	N	994	887	1			459
						1093	9									
03	9321	9321	-0-	-0-	-0-	496	1	7216	2	N	1463	1435	1			487
						1609	9									
*04	9896	9896	-0-	-0-	-0-	1080	1	7058	2	N	1598	1784	1			301
						1758	9									
*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									

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62542	X	40895	-0-	-21647	-0-	40885	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	34431	X	34431	-0-	-0-	-0-	34420	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	55087	X	-0-	-0-	-55087	-0-					N	-0-					-0-
04	45135	X	-0-	-0-	-45135	-0-					N	-0-					-0-
05	35309	X	31429	-0-	-3880	-0-	31421	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	34170	X	NO RPT	-0-	-34170	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 273216 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 12444 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10873 05/22/2014

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	39116	X	39116	-0-	-0-	-0-	24644	3	3865	4	N	9643	89	0	8879	1	675
							10607	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					675
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					675
02	92792	X	NO RPT	-0-	-92792	-0-					N	NO RPT					675
03	102734	X	NO RPT	-0-	-102734	-0-					N	NO RPT					675
04	99420	X	NO RPT	-0-	-99420	-0-					N	NO RPT					675
05	102734	X	NO RPT	-0-	-102734	-0-					N	NO RPT					675
06	99420	X	NO RPT	-0-	-99420	-0-					N	NO RPT					675

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	14670	-0-	-5666	-0-	102	1	13563	2	N	914	903	1			320
							1005	9									
02	15120	X	12002	-0-	-3118	-0-	96	1	11144	2	N	693	722	1			291
							762	9									
03	19344	X	11902	-0-	-7442	-0-	107	1	10996	2	N	726	549	1	7	8	461
							799	9									
04	18720	X	11848	-0-	-6872	-0-	116	1	10936	2	N	724	892	1			293
							796	9									
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									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

01	104160	X	60068	-0-	-44092	-0-	212	1	56770	2	N	2805	2943	1			316
							3086	9									
02	77168	X	54196	-0-	-22972	-0-	204	1	51352	2	N	2400	2379	1			337
							2640	9									
03	76384	X	58422	-0-	-17962	-0-	226	1	55454	2	N	2493	2393	1	4	8	433
							2742	9									
04	73920	X	48653	-0-	-25267	-0-	218	1	45807	2	N	2389	2347	1			475
							2628	9									
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									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

01	86149	X	48194	-0-	-37955	-0-	170	1	45747	2	N	2070	2199	1			315
							2277	9									
02	59948	X	43427	-0-	-16521	-0-	164	1	41422	2	N	1674	1441	1			548
							1841	9									
03	74741	X	46869	-0-	-27872	-0-	182	1	44693	2	N	1813	1827	1	4	8	530
							1994	9									
04	72330	X	38934	-0-	-33396	-0-	177	1	37050	2	N	1552	1616	1			466
							1707	9									
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									

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

01	89063	X	51588	-0-	-37475	-0-	369	1	48793	2	N	2205	2223	1			330
							2426	9									
02	60452	X	44356	-0-	-16096	-0-	360	1	42074	2	N	1747	1655	1			422
							1922	9									
03	75144	X	42899	-0-	-32245	-0-	395	1	40774	2	N	1573	1449	1			546
							1730	9									
04	72720	X	37972	-0-	-34748	-0-	380	1	35769	2	N	1657	1958	1			245
							1823	9									
05	75144	X	34622	-0-	-40522	-0-	383	1	32699	2	N	1400	1053	1			592
							1540	9									
06	49920	X	31138	-0-	-18782	-0-	370	1	29585	2	N	1075	1078	1			589
							1183	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81375	X	43465	-0-	-37910	-0-	312	1	41230	2	N	1748	2207	1			310
							1923	9									
02	56840	X	37255	-0-	-19585	-0-	300	1	35088	2	N	1697	1646	1			361
							1867	9									
03	58373	X	36749	-0-	-21624	-0-	335	1	34538	2	N	1705	1814	1	2	8	250
							1876	9									
04	56490	X	31471	-0-	-25019	-0-	314	1	29534	2	N	1475	1257	1			468
							1623	9									
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									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12891 - 19175

01	0	A	-0-	-0-	-0-	7286					N	-0-	230	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	7286					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	7286					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	7286					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	7286					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10620 01/03/2015

FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	2800	N	4880	-0-	2080	2080	4018	3	862	9	N	784	756	1			258
03	3100	N	4527	-0-	1427	3507	4145	3	382	9	N	347	338	1			267
04	3000	N	3624	-0-	624	4131	6	1	3046	3	N	520	580	1			207
							572	9									
05	7250	X	3119	-0-	-4131	-0-	27	1	2564	3	N	480	524	1			163
							528	9									
*06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	12	1	2356	3	N	352	187	1			328
							387	9									

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

*10	T. A.		23810	-0-	23810	108702	685	1	22080	3	N	950	1080	1			45
							1045	9									
*11	131188	X	22486	-0-	-108702	-0-	706	1	20669	3	N	1010	934	1			121
							1111	9									
*12	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	829	1	20239	3	N	1079	1011	1			189
							1187	9									
*01	34751	X	20698	-0-	-14053	-0-	2802	1	16707	3	N	1081	917	1			353
							1189	9									
*02	26292	X	16245	-0-	-10047	-0-	2154	1	13123	3	N	880	786	1			447
							968	9									
*03	24118	X	16707	-0-	-7411	-0-	1908	1	13674	3	N	1023	1259	1			211
							1125	9									
04	23070	X	18929	-0-	-4141	-0-	2294	1	15614	3	N	928	914	1			225
							1021	9									
*05	23188	X	20530	-0-	-2658	-0-	2192	1	17375	3	N	875	869	1			231
							963	9									
06	22650	X	12053	-0-	-10597	-0-	111	1	11040	3	N	820	748	1			303
							902	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	216	1	1385	2	N	173	179	1			354
							190	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	224	1	835	2	N	100	206	1			248
							110	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	248	1	1071	2	N	207	199	1			256
							228	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	240	1	1012	2	N	181	187	1			250
							199	9									
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									

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	330	1	1556	2	N	55					175
							61	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	182	1	698	2	N	25					200
							28	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	372	1	1103	2	N	45					245
							50	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	178	1	866	2	N	59					304
							65	9									
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									

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

01	7936	X	5445	-0-	-2491	-0-	934	1	4410	2	N	92	181	1			282
							101	9									
02	8092	X	6321	-0-	-1771	-0-	1278	1	4903	2	N	127					409
							140	9									
03	7254	X	6156	-0-	-1098	-0-	1523	1	4506	2	N	115	180	1			344
							127	9									
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1008	1	4893	2	N	104	179	1			269
							114	9									
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									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

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

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134	2	N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

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

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
02	2352 X	2280	-0-	-72	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
03	2604 X	2195	-0-	-409	-0-	2195	2	N	-0-			-0-
04	2520 X	2045	-0-	-475	-0-	2045	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	2101	-0-	-410	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829 X	1304	-0-	-525	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
03	1891 X	235	-0-	-1656	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	1398	-0-	-432	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
05	2201 X	1004	-0-	-1197	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

01	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
02	2408 X	2098	-0-	-310	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	2410	-0-	-256	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2401	-0-	-179	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

01	4371 #	3909	-0-	-462	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
02	3276 #	2782	-0-	-494	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
03	3627 #	3518	-0-	-109	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
04	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
05	3906 #	3539	-0-	-367	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
*06	3933 R	3933	-0-	-0-	-0-	3933	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

01	2759 X	2726	-0-	-33 B	-0-	2296	2	430	9	N	391	372	1		448
02	2492 X	2093	-0-	-399 B	-0-	1910	2	183	9	N	166	190	1		424
03	3100 X	3010	-0-	-90 B	-0-	2704	2	306	9	N	278	188	1		514
04	3000 X	2943	-0-	-57 B	-0-	2692	2	251	9	N	228	365	1		377
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

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

01	5611 X	3198	-0-	-2413 B	-0-	3060	2	138	9	N	125				362
02	4032 X	3356	-0-	-676 B	-0-	3212	2	144	9	N	131	366	1		127
03	4216 X	2403	-0-	-1813 B	-0-	2281	2	122	9	N	111				238
04	5710 X	5710	-0-	-0- B	-0-	5451	2	259	9	N	235	184	1		289
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
06	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

01	1705 N	1331	-0-	-374	B	-0-	136	1	1070	2	N	114					260
							125	9									
02	1456 N	1456	-0-	-0-	B	-0-	366	1	904	2	N	169	192	1			237
							186	9									
03	1483 N	1483	-0-	-0-	B	-0-	281	1	1033	2	N	154	161	1			230
							169	9									
04	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	276	1	955	2	N	105	177	1			158
							116	9									
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

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

01	56947 X	33476	-0-	-23471	B	-0-	168	1	32139	2	N	1063	942	1			522
							1169	9									
02	46592 X	35934	-0-	-10658	B	-0-	211	1	34473	2	N	1136	1132	1			526
							1250	9									
03	51584 X	35119	-0-	-16465	B	-0-	208	1	33765	2	N	1042	1127	1			441
							1146	9									
04	46320 X	36069	-0-	-10251	B	-0-	201	1	34649	2	N	1108	1098	1			451
							1219	9									
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									

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3894	-0-	-415 B	-0-	3376	2	518	9	N	471	539	1			251
02	3892	X	3433	-0-	-459 B	-0-	2993	2	440	9	N	400	511	1			140
03	4154	X	3912	-0-	-242 B	-0-	3414	2	498	9	N	453	361	1			232
04	3840	X	3651	-0-	-189 B	-0-	3165	2	486	9	N	442	178	1			496
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

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927		1662	-0-	-11265	12148	1528	2	134	9	N	122	187	1			149
02	11676		2045	-0-	-9631	2517	1850	2	195	9	N	177	181	1			145
03	4668	R	2151	-0-	-2517	-0-	2024	2	127	9	N	115					260
04	3330	#	1920	-0-	-1410	-0-	1768	2	152	9	N	138	187	1			211
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

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

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

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

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 7 RRCID -> 204123 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4222 - 4227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-594			N	NO RPT			-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	682 N	560	-0-	-122	-0-	341	2	219	9	Y	199	263	1			89
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	236	2	168	9	Y	153	125	1			117
03	713 N	446	-0-	-267	-0-	233	2	213	9	Y	194	233	1			78
04	540 N	276	-0-	-264	-0-	105	2	171	9	Y	155	122	1			111
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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
06	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

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-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 #	1683	-0-	-394	-0-	992 1	691 2	N	-0-			126
02	1876 #	1500	-0-	-376	-0-	896 1	602 2	N	2			128
						2 9						
03	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	975 1	980 2	N	-0-	118 1		10
04	1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	960 1	987 2	N	-0-			10
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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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						

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	248 N	31	-0-	-217 B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESPERANZA (DAGG) //CONT.// 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

01	4495		746	-0-	-3749	-0-	746	1			N	-0-					-0-
02	4060		1047	-0-	-3013	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	4495		1120	-0-	-3375	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	4020	#	685	-0-	-3335	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS WELL #: 13 RRCID -> 217398 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3306 - 3309

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	36704	33083	-0-	-3621	46226	32137	2	946	9	N	860	1060	1	107
02	74549	28323	-0-	-46226	-0-	27613	2	710	9	N	645	580	1	172
03	36549	30622	-0-	-5927	-0-	29878	2	744	9	N	676	711	1	137
04	32910 #	28390	-0-	-4520	-0-	27713	2	677	9	N	615	552	1	200
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

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
01	18631 #	12507	-0-	-6124	-0-	853	1	11615	3	N	35					194
						39	9									
02	14392	10617	-0-	-3775	-0-	826	1	9756	3	N	32	171	1			55
						35	9									
03	15934	9775	-0-	-6159	-0-	980	1	8771	3	N	22					77
						24	9									
04	14250 #	7690	-0-	-6560	-0-	1020	1	6650	3	N	18					95
						20	9									
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									

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

01	3906 #	3321	-0-	-585	-0-	226	1	3078	3	Y	15					53
						17	9									
02	3360 #	2379	-0-	-981	-0-	185	1	2180	3	Y	13					66
						14	9									
03	3782 #	2667	-0-	-1115	-0-	267	1	2392	3	Y	7					73
						8	9									
04	3660 #	2560	-0-	-1100	-0-	338	1	2202	3	Y	18					91
						20	9									
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									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199	Y	-0-	-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	837 N	233	-0-	-604	-0-	233	2			N	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	713 N	198	-0-	-515	-0-	198	1			N	-0-			-0-
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	1			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A' WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	0 W	4602	-0-	4602	47547	620	1	3982	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	2861	-0-	2861	50408	560	1	2301	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	895	-0-	895	51303	300	1	595	2	N	-0-			-0-
04	5200	-0-	-0-	-5200	46103					N	-0-			-0-
05	6200	-0-	-0-	-6200	39903					N	-0-			-0-
*06	6000	-0-	-0-	-6000	33903					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

01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	185	1	1052	2	N	-0-			-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	170	1	926	2	N	-0-			-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	185	1	914	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	180	1	901	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	185	1	844	2	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	170	1	674	2	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	185	1	910	2	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	180	1	874	2	N	-0-					-0-
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-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	#	547	-0-	-2057	-0-	14	1	533	2	N	-0-					-0-
02	2016	#	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	185	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	170	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	185	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	180	1	2086	2	N	-0-					-0-
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-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	185	1	450	2	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	170	1	442	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	185	1	480	2	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	180	1	567	2	N	-0-					-0-
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-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	4591	-0-	4591	4591	210	1	4144	2	N	215					215
						237	9									
02	SHUT IN	7051	-0-	7051	11642	196	1	6541	2	N	285	179	1			321
						314	9									
03	SHUT IN	7136	-0-	7136	18778	217	1	6640	2	N	254	361	1			214
						279	9									
04	SHUT IN	6484	-0-	6484	25262	210	1	6042	2	N	211	351	1			74
						232	9									
05	SHUT IN	5819	-0-	5819	31081	217	1	5493	2	N	99					173
						109	9									
06	SHUT IN	4675	-0-	4675	35756	210	1	4356	2	N	99	178	1			94
						109	9									

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

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-

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

01	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	644 X	523	-0-	-121	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	713 X	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	690 X	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	713 X	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	690 X	NO RPT	-0-	-690	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1064 #	99	-0-	-965	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*06	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	4371 #	3631	-0-	-740	-0-	220	1	3411	2	N	-0-			-0-
02	4032 #	3275	-0-	-757	-0-	200	1	3075	2	N	-0-			-0-
03	4464 #	3881	-0-	-583	-0-	236	1	3645	2	N	-0-			-0-
04	4320 #	3485	-0-	-835	-0-	224	1	3261	2	N	-0-			-0-
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-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	117 55	1 9	1625	3	N	50				156
02	1596	N	1567	-0-	-29	-0-	106 64	1 9	1397	3	N	58	33	1		181
03	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	117 24	1 9	1406	3	N	22				203
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	109 32	1 9	1542	3	N	29	33	1		199
05	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	99 36	1 9	1456	3	N	33	188	1		44
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				44

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	181 91	1 9	2508	3	N	83				202
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	156 99	1 9	2056	3	N	90	234	1		58
03	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	176 78	1 9	2109	3	N	71				129
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	159 116	1 9	2253	3	N	105	49	1		185
05	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	148 88	1 9	2185	3	N	80	193	1		72
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT				72

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 N	125	-0-	-402	-0-	14	1	111	3	N	-0-					138
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	3					141
						3	9									
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	3					144
						3	9									
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	N	1					145
						1	9									
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	46	1	100	3	N	3					148
						3	9									
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					148

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
01	3	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-					102
06	14B2 EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-					103

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					8
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					8
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					8
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					8
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					8
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					8

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	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

01	5208 X	3421	-0-	-1787	-0-	828	1	2461	3	N	120					214
						132	9									
02	3976 X	2660	-0-	-1316	-0-	851	1	1795	3	N	13					227
						14	9									
03	4402 X	2713	-0-	-1689	-0-	823	1	1888	3	N	2					229
						2	9									
04	4260 X	2683	-0-	-1577	-0-	800	1	1869	3	N	13	193	1			49
						14	9									
05	3658 X	2611	-0-	-1047	-0-	815	1	1771	3	N	23					72
						25	9									
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					72

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FENNER (FRIO 4075) 30635 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 206294 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	3534 X	1279	-0-	-2255	-0-	1279	2			N	-0-					58
02	3444 X	1078	-0-	-2366	-0-	949	2	129	9	N	117	175	1			-0-
03	1891 X	1508	-0-	-383	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1830 X	1060	-0-	-770	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

01	992 X	849	-0-	-143	-0-	849	1			N	-0-					-0-
02	896 X	811	-0-	-85	-0-	811	1			N	-0-					-0-
03	961 X	909	-0-	-52	-0-	909	1			N	-0-					-0-
04	930 X	865	-0-	-65	-0-	865	1			N	-0-					-0-
05	961 X	929	-0-	-32	-0-	929	1			N	-0-					-0-
06	870 X	772	-0-	-98	-0-	772	1			N	-0-					-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

01	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	1333	1	2366	2	N	-0-					-0-
02	3444 X	3283	-0-	-161	-0-	1191	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	3813 X	3524	-0-	-289	-0-	1333	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	3690 X	3454	-0-	-236	-0-	1290	1	2164	2	N	-0-					-0-
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-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

01	930 X	469	-0-	-461	-0-	35	1	434	2	N	-0-					-0-
02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	40	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	88	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	698 X	698	-0-	-0-	-0-	22	1	676	2	N	-0-					-0-
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-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	940	-0-	463 B	-595	921	3	19	9	N	17					127
02	421	484	-0-	63 B	-532	484	3			N	-0-					127
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-532												
03	0	647	-0-	647 B	115	636	3	11	9	N	10					137
04	900 N	452	-0-	-448 B	-0-	448	3	4	9	N	4					141
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

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

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-

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

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760						N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760						N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				184
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				184
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				184
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				184
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				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

01	12338 X	3084	-0-	-9254	-0-	3084	2				N	-0-				270
02	11900 X	6737	-0-	-5163	-0-	6737	2				N	-0-				270
03	13175 X	7061	-0-	-6114	-0-	7061	2				N	-0-				270
04	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	1015	1	8775	2		N	-0-				270
05	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	1062	1	9280	2		N	-0-				270
06	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-						N	NO RPT				270

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	883	1	9579	2	N	-0-					56
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1019	1	6877	2	N	-0-					56
03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	1339	1	6216	2	N	-0-					56
04	6600	X	4284	-0-	-2316	-0-	444	1	3840	2	N	-0-					56
05	6820	X	4470	-0-	-2350	-0-	459	1	4011	2	N	-0-					56
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					56

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	8722	-0-	-1470	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	8884	-0-	-2400	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10831	-0-	-2159	-0-	1098	1	9494	2	N	217	182	1			35
							239	9									
05	14012	X	9659	-0-	-4353	-0-	992	1	8667	2	N	-0-					35
06	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					35

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	840	N	507	-0-	-333	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	121	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	137	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	21328 X	16400	-0-	-4928	-0-	16158	2	242	9	N	220	370	1			104
02	20076 X	19270	-0-	-806	-0-	19022	2	248	9	N	225	182	1			147
03	22227 X	21255	-0-	-972	-0-	20782	2	473	9	N	430	367	1			210
04	21510 X	19659	-0-	-1851	-0-	19421	2	238	9	N	216	179	1			247
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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
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
01	7998 #	7021	-0-	-977	-0-	1286	1	5724	3	N	10					59
						11	9									
02	7084	5486	-0-	-1598	-0-	1161	1	4318	3	N	6					65
						7	9									
03	7843	4469	-0-	-3374	-0-	691	1	3759	3	N	17					82
						19	9									
04	6780 #	4333	-0-	-2447	-0-	668	1	3619	3	N	42					124
						46	9									
*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									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
06	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

01	589 N	492	-0-	-97	-0-	289	1	170	2	N	30					240
						33	9									
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	101	1	356	2	N	24					264
						26	9									
03	589 N	533	-0-	-56	-0-	110	1	386	2	N	34					298
						37	9									
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	128	1	322	2	N	26	1	8			323
						29	9									
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	102	1	294	2	N	34	193	1			164
						37	9									
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	63	1	336	2	N	20					184
						22	9									

FRANCITAS, SOUTH (9,850) 32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED, J. F. WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KUBECKA WELL #: 3 RRCID -> 234930 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11029 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	446	-0-	-11644	-0-	387	2	59	9	N	54					452
02	10920	X	23	-0-	-10897	-0-	23	2			N	-0-					452
03	10137	X	3619	-0-	-6518	-0-	3510	2	109	9	N	99	185	1			366
04	9240	X	892	-0-	-8348	-0-	760	2	132	9	N	120	356	1			130
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

FRANKE (YEGUA) 32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

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

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	837 #	652	-0-	-185 B	-21481	326	1	326	2	N	-0-					133
02	672 #	5093	-0-	4421 B	-17060	444	1	4553	2	N	87					220
						96	9									
03	713 #	5826	-0-	5113 B	-11947	433	1	5292	2	N	92	169	1			143
						101	9									
04	630 #	5531	-0-	4901 B	-7046	398	1	5038	2	N	86					229
						95	9									
*05	5642 #	4738	-0-	-904 B	-7950	402	1	4256	2	N	73	162	1			140
						80	9									
06	5640 #	5570	-0-	-70 B	-8020	455	1	5043	2	N	65					205
						72	9									

KOVAR OPERATING, LLC 448984
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

01	93 N	109	-0-	16 B	-4234	12	1	74	2	Y	21					144
						23	9									
02	112 N	78	-0-	-34 B	-4234	5	1	54	2	Y	17					161
						19	9									
03	124 N	60	-0-	-64 B	-4234	2	1	36	2	Y	20					181
						22	9									
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-4234					Y	-0-					181
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									

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

01	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	95	1	623	2	Y	23					90
						25	9									
02	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	60	1	618	2	Y	115	169	1			36
						127	9									
03	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	52	1	640	2	Y	118					154
						130	9									
04	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	45	1	577	2	Y	74	131	1			97
						81	9									
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									

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5192	X	539	-0-	-4653	-0-	539	3			N	-0-					58
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					58
03	930	N	80	-0-	-850	-0-	80	3			N	-0-					58
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					58
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					58
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	365	-0-	-193	-0-	157	3	208	9	N	189	129	1			226
02	504	X	150	-0-	-354	-0-	8	3	142	9	N	129	235	1			120
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	131	110	1			141
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	119	213	1			47
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	133	101	1			79
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	100	97	1			82

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
01	1581	X	1484	-0-	-97	-0-	330	1	1143	3	N	10					130
							11	9									
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	275	1	1301	3	N	3					133
							3	9									
03	1674	X	1571	-0-	-103	-0-	416	1	1143	3	N	11					144
							12	9									
04	1620	X	1602	-0-	-18	-0-	486	1	1114	3	N	2					146
							2	9									
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									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	1079	-0-	-4594	-0-	2	1	1071	3	N	5					149
							6	9									
02	5124	X	888	-0-	-4236	-0-	2	1	825	3	N	55					204
							61	9									
03	5673	X	646	-0-	-5027	-0-	1	1	590	3	N	50					254
							55	9									
04	3060	X	465	-0-	-2595	-0-	465	3			N	-0-					254
*05	1891	X	757	-0-	-1134	-0-	1	1	756	3	N	-0-					254
*06	1050	X	507	-0-	-543	-0-	1	1	506	3	N	-0-					254

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	7263	-0-	-3339	-0-	1628	1	5624	3	N	10					97
							11	9									
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	768	1	3632	3	N	28					125
							31	9									
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	672	1	1842	3	N	8					133
							9	9									
04	8700	X	3418	-0-	-5282	-0-	1034	1	2373	3	N	10					143
							11	9									
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									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11935	X	11544	-0-	-391	-0-	2576	1	8900	3	N	62					113
							68	9									
02	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	1745	1	8247	3	N	54					167
							59	9									
03	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	3011	1	8257	3	N	60	178	1			49
							66	9									
04	11190	X	10388	-0-	-802	-0-	3136	1	7194	3	N	53					102
							58	9									
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									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	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
01	47554	X	45488	-0-	-2066	-0-	66	1	45290	3	N	120	181	1			88
							132	9									
02	39476	X	39476	-0-	-0-	-0-	53	1	39218	3	N	186	179	1			95
							205	9									
03	43087	X	43087	-0-	-0-	-0-	69	1	42791	3	N	206	180	1			121
							227	9									
04	44850	X	41568	-0-	-3282	-0-	41353	3	215	9	N	195	180	1			136
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									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	7					69
02	91	X	59	-0-	-32	-0-	11	1	48	3	N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

01	3720	X	1867	-0-	-1853	-0-	409	1	1412	3	N	42					45
							46	9									
02	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	1675	1	7920	3	N	-0-					45
03	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	826	1	2268	3	N	17					62
							19	9									
04	1800	X	180	-0-	-1620	-0-	55	1	125	3	N	-0-					62
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									

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

01	486	X	156	-0-	-330	-0-	35	1	121	3	N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	22	1	60	3	N	-0-					-0-
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	23	1	50	3	N	-0-					-0-
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-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

01	465	X	308	-0-	-157	-0-	69	1	239	3	N	-0-					-0-
02	420	X	361	-0-	-59	-0-	63	1	298	3	N	-0-					-0-
03	372	X	361	-0-	-11	-0-	97	1	264	3	N	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	126	1	291	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	1705	X	1685	-0-	-20	-0-	100	1	1578	2	N	6					216
							7	9									
02	1540	X	789	-0-	-751	-0-	100	1	685	2	N	4					220
							4	9									
03	1519	X	363	-0-	-1156	-0-	20	1	332	2	N	10					230
							11	9									
04	1620	X	680	-0-	-940	-0-	15	1	663	2	N	2					232
							2	9									
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									

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

01	403	X	221	-0-	-182	-0-	50	1	163	2	N	7					233
							8	9									
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	168	1			65
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					65
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	N	-0-					65
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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

01	1147	X	522	-0-	-625	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	812	X	441	-0-	-371	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	899	X	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

01	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1410	2	29	9	N	26					75
02	1428	X	1324	-0-	-104	-0-	1294	2	30	9	N	27					102
03	1581	X	1564	-0-	-17	-0-	1386	2	178	9	N	162					264
04	1530	X	1521	-0-	-9	-0-	1491	2	30	9	N	27	176	1			115
05	1643	X	1506	-0-	-137	-0-	1485	2	21	9	N	19					134
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					134

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

01	3193	X	2288	-0-	-905	-0-	2269	2	19	9	N	17					150
02	2520	X	1985	-0-	-535	-0-	1974	2	11	9	N	10					160
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2768	2	21	9	N	19					179
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2580	2	72	9	N	65					244
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2811	2	7	9	N	6					250
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					250

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	93 X	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	84 X	58	-0-	-26	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	93 X	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	90 X	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	93 X	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	60 X	52	-0-	-8	-0-	52	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VIPER S.W.D., LLC 886209
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3815 - 3819

01	3100 N	610	-0-	-2490	118960	610	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	551	-0-	-2249	116711	551	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	517	-0-	-2583	114128	517	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	537	-0-	-2463	111665	537	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	396	-0-	-2704	108961	396	2		N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	108631				N	NO RPT			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	504 N	296	-0-	-208	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	5721	5721	-0-	-0-	13424	165	1	5556	2	N	-0-					-0-
02	17712	4288	-0-	-13424	-0-	124	1	4164	2	N	-0-					-0-
03	5580	5404	-0-	-176	-0-	166	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	5400	4555	-0-	-845	-0-	148	1	4407	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

01	4216 X	3675	-0-	-541	-0-	3675	2			N	-0-					56
02	5124 X	3243	-0-	-1881	-0-	3243	2			N	-0-					56
03	5673 X	3499	-0-	-2174	-0-	3499	2			N	-0-					56
04	5490 X	3819	-0-	-1671	-0-	3819	2			N	-0-					56
05	4960 X	1491	-0-	-3469	-0-	1491	2			N	-0-					56
06	3570 X	1602	-0-	-1968	-0-	1602	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

01	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					70
02	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					70
03	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	12262	2	142	9	N	129	181	1			18
04	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	14687	2	11	9	N	10					28
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

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					36
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	381	2	10	9	N	9					45
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	304	2	9	9	N	8					53
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	211	2	8	9	N	7					60
05	434 N	115	-0-	-319	-0-	112	2	3	9	N	3	31	1			32
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					32

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	2940	-0-	2940	8108	2885	2	55	9	N	50					110
08	SHUT IN	799	-0-	799	8907	774	2	25	9	N	23					133
09	SHUT IN	144	-0-	144	9051	122	2	22	9	N	20					153
10	SHUT IN	7	-0-	7	9058	5	2	2	9	N	2	155	1			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9058					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-

DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2					101
02	DLQ G-10	333	-0-	333	333	324	2	9	9	Y	8					109
03	DLQ G-10	300	-0-	300	633	292	2	8	9	Y	7					116
04	DLQ G-10	198	-0-	198	831	194	2	4	9	Y	4					120
05	DLQ G-10	107	-0-	107	938	103	2	4	9	Y	4	23	1			101
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	938					Y	NO RPT					101

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					34
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	861					Y	NO RPT					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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240

GANADO (F- 4-C SEG 2) //CONT.// 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					175
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					175
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					175
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					175
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									

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	21	-0-	21	21	10	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	12	-0-	12	33	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7750	17245	-0-	9495	185200	5138	1	12002	2	N	95	96	1			-0-
						105	9									
02	DLQ G-10	5452	-0-	5452	190652	1936	1	3481	2	N	32	32	1			-0-
						35	9									
03	7750	2859	-0-	-4891	185761	1366	1	1493	2	N	-0-					-0-
04	11760	917	-0-	-10843	174918	550	1	360	2	N	6	6	1			-0-
						7	9									
05	12152	-0-	-0-	-12152	162766					N	7					7
06	11760	-0-	-0-	-11760	151006					N	-0-					7

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					21
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					21
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					21
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					21

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2013 - PLUGGED 12/02/13

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	316	319	1			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	318	318	1			-0-
03	2201		-0-	-0-	-2201	1237					Y	343	343	1			-0-
04	1237	N	-0-	-0-	-1237	-0-					Y	284	284	1			-0-
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									

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

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4000) //CONT.// 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH) 33890 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SKALICKY, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267660 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6520 - 6524

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

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-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

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-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	#	32089	-0-	-2879	-0-	30707	2	1382	9	N	1256	1244	1			379
02	29680		29162	-0-	-518	-0-	27959	2	1203	9	N	1094	1085	1			388
03	32860		32174	-0-	-686	-0-	30896	2	1278	9	N	1162	1163	1			387
04	31800		31069	-0-	-731	-0-	29828	2	1241	9	N	1128	1074	1			441
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

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
01	3100	N	1863	-0-	-1237	3969	111	1	1592	2	Y	145	171	1			208
							160	9									
02	4911	X	942	-0-	-3969	-0-	70	1	717	2	Y	141	156	1			193
							155	9									
03	4650	X	908	-0-	-3742	-0-	60	1	764	2	Y	76	130	1			139
							84	9									
04	4500	X	803	-0-	-3697	-0-	67	1	584	2	Y	138	136	1			141
							152	9									
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									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	285	-0-	-273	-0-	18	1	257	2	N	9	181	1			35
							10	9									
02	504	X	269	-0-	-235	-0-	24	1	245	2	N	-0-					35
03	558	X	333	-0-	-225	-0-	24	1	296	2	N	12					47
							13	9									
04	450	X	354	-0-	-96	-0-	36	1	312	2	N	5					52
							6	9									
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									

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2185	-0-	-853	-0-	140	1	2013	2	Y	29	14	1			15
						32	9									
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	174	1	1774	2	Y	43	26	1			32
						47	9									
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	168	1	2131	2	Y	71	50	1			53
						78	9									
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	291	1	2523	2	Y	36	44	1			45
						40	9									
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4789 R	4789	-0-	-0-	-0-	754	1	3987	3	Y	44					83
						48	9									
02	4323 R	4323	-0-	-0-	-0-	676	1	3580	3	Y	61	80	1			64
						67	9									
03	4681 #	4676	-0-	-5	-0-	762	1	3831	3	Y	75					139
						83	9									
04	4620 #	4365	-0-	-255	-0-	730	1	3587	3	Y	44	123	1			60
						48	9									
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									

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	837	N	788	-0-	-49	-0-	151	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	226	1	1284	3	Y	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	259	1	1575	3	Y	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	246	1	1577	3	Y	-0-					-0-
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-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	1047	1	5894	3	Y	68					108
							75	9									
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1013	1	5763	3	Y	41	107	1			42
							45	9									
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	1099	1	6143	3	Y	26					68
							29	9									
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	1076	1	5323	3	Y	23	61	1			30
							25	9									
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									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

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

01	3091	2443	-0-	-648 B	-274	2422	2	21	9	N	19			100
02	1918	2777	-0-	859 B	585	2744	2	33	9	N	30			130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 585														
03	3100 #	2335	-0-	-765 B	-180	2305	2	30	9	N	27			157
04	3000 #	2945	-0-	-55 B	-235	2938	2	7	9	N	6			163
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

01	2201 N	2154	-0-	-47 B	-510	443	1	1701	2	N	9			87
						10	9							
02	1270 N	1780	-0-	510 B	-0-	362	1	1401	2	N	15			102
						17	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2418 N	1782	-0-	-636 B	-0-	380	1	1374	2	N	25			127
						28	9							
04	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	389	1	1513	2	N	-0-			127
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

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

01	1085 N	716	-0-	-369 B	-0-	148	1	568	2	N	-0-			111
02	833 N	588	-0-	-245 B	-0-	121	1	467	2	N	-0-			111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	582	-0-	-131 B	-0-	126	1	456	2	N	-0-			111
04	690 N	577	-0-	-113 B	-0-	118	1	459	2	N	-0-			111
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	2822	2	15	9	N	14					226
02	2772 X	1607	-0-	-1165	-0-	1594	2	13	9	N	12					238
03	2542 X	1856	-0-	-686	-0-	1844	2	12	9	N	11	175	1			74
04	2760 X	2253	-0-	-507	-0-	2203	2	50	9	N	45					119
05	2852 X	2092	-0-	-760	-0-	2092	2			N	-0-					119
06	2760 X	2124	-0-	-636	-0-	2124	2			N	-0-					119

GEORGE WEST, W. (7250) 34501 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102064 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3860 - 3900

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

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

01	2263 N	297	-0-	-1966	-0-	297	2	N	-0-			-0-
02	2128 N	84	-0-	-2044	-0-	84	2	N	-0-			-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	N	211	-0-	-1772	-0-	203	3	8	9	N	7					20
02	672	N	428	-0-	-244	-0-	425	3	3	9	N	3					23
03	868		475	-0-	-393	-0-	457	3	18	9	N	16					39
04	840		309	-0-	-531	-0-	273	3	36	9	N	33					72
05	868		277	-0-	-591	-0-	269	3	8	9	N	7					79
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					79

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

01	15500	X	7416	-0-	-8084	-0-	649	1	6338	2	Y	390	431	0				294
							429	9										
02	8652	X	7516	-0-	-1136	-0-	632	1	6366	2	Y	471	397	0				368
							518	9										
03	9579	X	2176	-0-	-7403	-0-	284	1	1740	2	Y	138	135	0	138	1		233
							152	9										
04	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	1035	1	10380	2	Y	524	540	0				217
							576	9										
05	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	974	1	10063	2	Y	414	402	0				229
							455	9										
*06	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	839	1	8556	2	Y	229	370	0				119
							252	9										

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

01	49910	X	18157	-0-	-31753	-0-	1633	1	15948	2	Y	524	574	0				118
							576	9										
02	21364	X	17174	-0-	-4190	-0-	1519	1	15295	2	Y	327	313	0				132
							360	9										
03	23653	X	3813	-0-	-19840	-0-	515	1	3158	2	Y	127	54	0				205
							140	9										
04	21720	X	15908	-0-	-5812	-0-	1410	1	14142	2	Y	324	394	0				135
							356	9										
05	22444	X	18630	-0-	-3814	-0-	1607	1	16609	2	Y	376	293	0				218
							414	9										
06	18390	X	17523	-0-	-867	-0-	1519	1	15489	2	Y	468	303	0				309
							515	9										

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	700	1	3160	2	N	52					154
							57	9									
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	675	1	2954	2	N	46					200
							51	9									
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	775	1	4350	2	N	47	189	1			58
							52	9									
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	750	1	4080	2	N	79					137
							87	9									
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									

LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	768	3	N	5					50
							6	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	585	3	N	7	12	1			45
							8	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	787	3	N	6					51
							7	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	49	1	698	3	N	6	15	1			42
							7	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	69	1	1014	3	N	6					48
							7	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					48

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

01	10447	X	9488	-0-	-959	-0-	802	1	8536	3	N	136					409
							150	9									
02	10024	X	9996	-0-	-28	-0-	895	1	8856	3	N	223	388	1			244
							245	9									
03	11098	X	8539	-0-	-2559	-0-	809	1	7495	3	N	214	194	1			264
							235	9									
04	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	915	1	9823	3	N	242	198	1			308
							266	9									
05	11067	X	9482	-0-	-1585	-0-	773	1	8524	3	N	168	194	1			282
							185	9									
06	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					282

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1					1
							1	9									
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-	1	1			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	1					1
							1	9									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
01	3968 X	3608	-0-	-360 B	-0-	3531	2	77	9	N	70					194
02	3584 X	3428	-0-	-156 B	-0-	3310	2	118	9	N	107					301
03	3720 X	3577	-0-	-143 B	-0-	3465	2	112	9	N	102	181	1			222
04	3480 X	3416	-0-	-64 B	-0-	3285	2	131	9	N	119					341
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									

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

01	2635 X	2409	-0-	-226 B	-0-	213	1	2077	2	N	108	190	0			118
						119	9									
02	2380 X	2134	-0-	-246 B	-0-	183	1	1841	2	N	100	3	0			215
						110	9									
03	2635 X	2324	-0-	-311 B	-0-	310	1	1903	2	N	101	185	0			131
						111	9									
04	2400 X	2256	-0-	-144 B	-0-	192	1	1923	2	N	128	17	0			242
						141	9									
05	2480 X	2454	-0-	-26 B	-0-	207	1	2145	2	N	93	173	0			162
						102	9									
*06	2476 X	2476	-0-	-0- B	-0-	211	1	2153	2	N	102	7	0			263
						112	9									

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

01	6510 X	5026	-0-	-1484 B	-0-	462	1	4511	2	N	48	24	0			100
						53	9									
02	5880 X	4473	-0-	-1407 B	-0-	403	1	4057	2	N	12	6	0			106
						13	9									
03	6510 X	5118	-0-	-1392 B	-0-	716	1	4393	2	N	8					114
						9	9									
04	5340 X	5143	-0-	-197 B	-0-	455	1	4559	2	N	117	215	0			16
						129	9									
05	5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-	480	1	4959	2	N	115	7	0			124
						127	9									
*06	5230 X	5230	-0-	-0- B	-0-	456	1	4653	2	N	110	181	0			68
						121	9									

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

01	2511 X	2188	-0-	-323 B	-0-	173	1	1692	2	N	294	21	0	179	1	150
						323	9									
02	2268 X	2036	-0-	-232 B	-0-	166	1	1671	2	N	181	15	0	170	1	146
						199	9									
03	2511 X	2154	-0-	-357 B	-0-	270	1	1655	2	N	208	169	1			185
						229	9									
04	2130 X	1599	-0-	-531 B	-0-	136	1	1362	2	N	92	29	0	166	1	82
						101	9									
05	2263 X	1936	-0-	-327 B	-0-	153	1	1586	2	N	179	13	0	174	1	74
						197	9									
06	2190 X	2057	-0-	-133 B	-0-	167	1	1707	2	N	166	9	0	169	1	54
						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
01	4433	4382	-0-	-51	-0-	422	1	3835	3	N	114	194	1			112
						125	9									
02	4004	3287	-0-	-717	-0-	381	1	2812	3	N	85	78	1			119
						94	9									
03	4433	3940	-0-	-493	-0-	472	1	3341	3	N	115					234
						127	9									
04	4230 #	3792	-0-	-438	-0-	478	1	3237	3	N	70	75	1			229
						77	9									
*05	4556	4556	-0-	-0-	-0-	466	1	3959	3	N	119	194	1			154
						131	9									
*06	4556 #	NO RPT	-0-	-4556	-0-					N	NO RPT					154

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1116 #	346	-0-	-770	-0-	338	2	8	9	N	7					187
02	980 #	526	-0-	-454	-0-	513	2	13	9	N	12					199
03	310 #	256	-0-	-54	-0-	248	2	8	9	N	7					206
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3					209
05	465 #	310	-0-	-155	-0-	297	2	13	9	N	12					221
06	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					221

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

01	19065 X	13844	-0-	-5221 B	-0-	13224	2	620	9	N	564	589	1			105
02	16940 X	13853	-0-	-3087 B	-0-	13275	2	578	9	N	525	389	1			241
03	18755 X	13258	-0-	-5497 B	-0-	12696	2	562	9	N	511	556	1			196
04	16283 X	16283	-0-	-0- B	-0-	15675	2	608	9	N	553	567	1			182
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

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

01	5890 X	4871	-0-	-1019 B	-0-	4516	2	355	9	N	323	381	1			185
02	5152 X	4324	-0-	-828 B	-0-	4051	2	273	9	N	248	178	1			255
03	5704 X	4388	-0-	-1316 B	-0-	4083	2	305	9	N	277	397	1			135
04	5370 X	4366	-0-	-1004 B	-0-	4083	2	283	9	N	257	176	1			216
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

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
01	4278 X	2922	-0-	-1356 B	-0-	2845	2	77	9	N	70					123
02	3920 X	3493	-0-	-427 B	-0-	3414	2	79	9	N	72					195
03	4340 X	4225	-0-	-115 B	-0-	4125	2	100	9	N	91	197	1			89
04	4200 X	2767	-0-	-1433 B	-0-	2708	2	59	9	N	54					143
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

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

01	2511 X	1417	-0-	-1094 B	-0-	1407	2	10	9	N	9					134
02	2240 X	1755	-0-	-485 B	-0-	1747	2	8	9	N	7					141
03	2480 X	1581	-0-	-899 B	-0-	1574	2	7	9	N	6					147
04	2010 X	1476	-0-	-534 B	-0-	1476	2			N	-0-					147
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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

01	3069 X	407	-0-	-2662	-0-	11	1	396	2	N	-0-					219
02	2660 X	1045	-0-	-1615	-0-	21	1	1024	2	N	-0-					219
03	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1662	2	N	-0-					219
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	2	N	-0-					219
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

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

01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					53
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					53
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					53
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					53
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

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3255 #	2784	-0-	-471	-0-	561	1	2184	2	Y	35	29	1			34
						39	9									
02	2708	2708	-0-	-0-	-0-	586	1	2090	2	Y	29	15	1			48
						32	9									
03	3075	3075	-0-	-0-	-0-	670	1	2364	2	Y	37	16	1			69
						41	9									
04	3294	3294	-0-	-0-	-0-	661	1	2603	2	Y	27	50	1			46
						30	9									
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									

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

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					87
02	112 N	15	-0-	-97	-0-	15	2			N	-0-					87
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					87
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					87
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	700 N	394	-0-	-306	-0-	228	2	166	9	N	151	161	1			120
02	308 N	128	-0-	-180	-0-	74	2	54	9	N	49					169
03	310 N	55	-0-	-255	-0-	21	2	34	9	N	31					200
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	97	180	1			117
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	18	2	120	9	N	109					226
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	54	2	220	9	N	200	353	1			73

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

01	124 N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	N	3					175
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					185
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	126	2	22	9	N	20					205
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	267	2	28	9	N	25					230
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

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
01	465	N	192	-0-	-273	-0-	188	2	4	9	N	4					142
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	378	2	18	9	N	16					158
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	329	2	18	9	N	16					174
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	431	2	14	9	N	13					187
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

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

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

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	1			N	-0-					23
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					23
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					23
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	1	2	9	N	2					25
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	201	1	2	9	N	2					27
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					27

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
HANNES WELL #: 1 RRCID -> 236173 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4591 - 4599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	187	180	1			208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	154	182	1			180
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	165	180	1			165
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	170	173	1			162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	171	178	1			155
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	163	178	1			140

NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
02	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
03	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
04	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
05	124 X	102	-0-	-22 B	-0-	102	1			N	-0-					37
06	120 X	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					37

GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	744 X	446	-0-	-298	-0-	446	5			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	446	-0-	446	446	446	5			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	219	-0-	219	665	219	5			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	323	-0-	323	988	323	5			Y	-0-					-0-
05	1397 N	409	-0-	-988	-0-	409	5			Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					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

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3905 R	3905	-0-	-0-	-0-	3830	2	75	9	N	68					196
02	3136 #	2879	-0-	-257	-0-	2788	2	91	9	N	83	165	1			114
03	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	3244	2	32	9	N	29					143
04	3780 #	3230	-0-	-550	-0-	3164	2	66	9	N	60	86	1			117
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	186 N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

01	T. A.	-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-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

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-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 X	159	-0-	-1019	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
02	1484 X	26	-0-	-1458	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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
01	28718	15020	-0-	-13698	-0-	1190	1	13797	2	N	30	28	1			7
						33	9									
02	7000	14348	-0-	7348	7348	1080	1	13238	2	Y	27	23	1			11
						30	9									
03	7750	19725	-0-	11975	19323	1039	1	18655	2	Y	28	28	1			11
						31	9									
04	14550	13069	-0-	-1481 B	17842	1081	1	11971	2	Y	15	22	1			4
						17	9									
*05	0	10154	-0-	10154 B	27996	953	1	9187	2	Y	13	16	1			1
						14	9									
06	15240	9428	-0-	-5812 B	22184	987	1	8427	2	Y	13	13	1			1
						14	9									

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

02	5750	NO RPT	-0-	-5750	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	96	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	1015	-0-	-77	-0-	76	1	939	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	845	-0-	-457	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	128	1	1420	2	N	-0-					-0-
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-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-			-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	731	2	N	-0-			-0-
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-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	132	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	776	-0-	-848	-0-	58	1	718	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	131	1	1456	2	N	-0-					-0-
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-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	457	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	332	-0-	-164	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
04	480	N	172	-0-	-308	-0-	14	1	158	2	N	-0-					-0-
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-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

01	930	N	801	-0-	-129	-0-	64	1	737	2	N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	57	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	105	1	1165	2	N	-0-					-0-
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-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	N	-0-					-0-
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-

O'BRIEN, J.J. B WELL #: 1 RRCID -> 150108 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2043 - 2045

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2015 - PLUGGED 04/03/15

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124 N	86	-0-	-38	-0-	65	1	4	2	N	-0-					-0-
						17	3									
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	75	1	7	2	N	-0-					-0-
						21	3									
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	49	1	2	2	N	-0-					-0-
						9	3									
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	73	1	1	2	N	-0-					-0-
						20	3									
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

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

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

01	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	1			N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	1			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

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

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	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
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 2	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 2	N	-0-			-0-
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-

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	517	-0-	-1839	-0-	41	1	476	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	132	-0-	-2948	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	494	-0-	-2916	-0-	26	1	468	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	75	1	873	2	N	-0-		-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	N	-0-		-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-		-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	51	1	560	2	N	-0-		-0-
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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

01	2951	2951	-0-	-0-	34543	233	1	2706	2	N	11					45
						12	9									
02	2660	2492	-0-	-168	34375	188	1	2304	2	N	-0-					45
03	2945	2200	-0-	-745	33630	116	1	2083	2	N	1					46
						1	9									
04	2850	1986	-0-	-864	32766	165	1	1821	2	N	-0-					46
05	2945	1382	-0-	-1563	31203	130	1	1250	2	N	2	2	1			46
						2	9									
06	2850	1218	-0-	-1632	29571	127	1	1088	2	N	3	3	1			46
						3	9									

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

01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	93	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	7582	-0-	4482	4482	400	1	7182	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	4718	-0-	1718	6200	391	1	4327	2	N	-0-					-0-
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-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

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

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
01	4498 R	4498	-0-	-0-	-0-	356	1	4132	2	N	9					79
						10	9									
02	4681 R	4681	-0-	-0-	-0-	353	1	4320	2	N	7					86
						8	9									
03	4796 R	4796	-0-	-0-	-0-	253	1	4534	2	N	8					94
						9	9									
04	4969 R	4969	-0-	-0-	-0-	412	1	4556	2	N	1					95
						1	9									
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									

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N) 36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -C- WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	N	523	466	1		220
							575	9								
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	N	497	627	1		90
							547	9								
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	501	475	1		116
							551	9								
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	N	367	312	1		171
							404	9								
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	N	474	456	1		189
							521	9								
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	328	2	N	467	462	1		194
							514	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

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-

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

01	3472	#	2394	-0-	-1078	-0-	69	1	2307	2	N	16				42
							18	9								
02	2576	#	2020	-0-	-556	-0-	58	1	1962	2	N	-0-				42
03	2852	#	2504	-0-	-348	-0-	75	1	2367	2	N	56				98
							62	9								
04	2340	#	2082	-0-	-258	-0-	67	1	1992	2	N	21				119
							23	9								
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								

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	40	1	458	2	N	153	153	1			136
							168	9									
02	672	N	396	-0-	-276	-0-	23	1	282	2	N	83					219
							91	9									
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	25	1	455	2	N	93	167	1			145
							102	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	48	1	530	2	N	143	157	1			131
							157	9									
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									

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

01	3906	X	3483	-0-	-423	-0-	989	1	2462	2	Y	29	15	1			105
							32	9									
02	3584	X	3451	-0-	-133	-0-	893	1	2529	2	Y	26					131
							29	9									
03	4154	X	3943	-0-	-211	-0-	989	1	2893	2	Y	55					186
							61	9									
04	4020	X	983	-0-	-3037	-0-	957	1	26	9	Y	24	14	1			196
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									

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	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

01	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	1064	1	2093	2	Y	28	16	1			153
							31	9									
02	3864	X	2677	-0-	-1187	-0-	961	1	1688	2	Y	25					178
							28	9									
03	4278	X	2152	-0-	-2126	-0-	1064	1	1068	2	Y	18					196
							20	9									
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	1030	1	3213	2	Y	18	14	1			200
							20	9									
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									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	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

01	3100 N	3590	-0-	490	490	272	1	3318	2	Y	-0-					160
02	2800 N	3546	-0-	746	1236	245	1	3301	2	Y	-0-					160
03	3100 N	3371	-0-	271	1507	272	1	3080	2	Y	17					177
						19	9									
04	1794 X	287	-0-	-1507	-0-	263	1	24	9	Y	22	14	1			185
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									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

01	2790 X	2149	-0-	-641	-0-	762	1	1296	2	Y	83	46	1			232
						91	9									
02	2240 X	1884	-0-	-356	-0-	688	1	1116	2	Y	73					305
						80	9									
03	2480 X	2174	-0-	-306	-0-	762	1	1333	2	Y	72					377
						79	9									
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	738	1	1581	2	Y	55	43	1			389
						61	9									
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									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

01	7750 X	5866	-0-	-1884	-0-	1872	1	3930	2	Y	58	31	1			187
						64	9									
02	6440 X	5551	-0-	-889	-0-	1690	1	3804	2	Y	52					239
						57	9									
03	7130 X	6416	-0-	-714	-0-	1872	1	4482	2	Y	56					295
						62	9									
04	6690 X	6686	-0-	-4	-0-	1811	1	4822	2	Y	48	28	1			315
						53	9									
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									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1267	-0-	-531	-0-	574	1	693	2	Y	-0-					23
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	518	1	1404	2	Y	-0-					23
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	574	1	1076	2	Y	34					57
						37	9									
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	555	1	1707	2	Y	-0-					57
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

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

01	3534 X	2893	-0-	-641	-0-	898	1	1889	2	Y	96					233
						106	9									
02	3052 X	2543	-0-	-509	-0-	811	1	1627	2	Y	95	180	1			148
						105	9									
03	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	898	1	1909	2	Y	51					199
						56	9									
04	3270 X	3036	-0-	-234	-0-	869	1	2094	2	Y	66	135	1			130
						73	9									
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									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

01	2170 X	2054	-0-	-116	-0-	581	1	1441	2	Y	29	16	1			54
						32	9									
02	2128 X	1700	-0-	-428	-0-	525	1	1146	2	Y	26					80
						29	9									
03	2356 X	1897	-0-	-459	-0-	581	1	1316	2	Y	-0-					80
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	562	1	2170	2	Y	24	14	1			90
						26	9									
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									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

01	2418 X	1760	-0-	-658	-0-	257	1	1442	2	Y	55	31	1			134
						61	9									
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	232	1	1231	2	Y	49					183
						54	9									
03	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	257	1	1152	2	Y	54					237
						59	9									
04	1590 N	1115	-0-	-475	-0-	248	1	826	2	Y	37	28	1			246
						41	9									
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

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	310	1	2691	2	N	-0-			97
						16	5							
02	2940 X	2578	-0-	-362	-0-	280	1	2263	2	N	-0-			97
						35	5							
03	3255 X	2785	-0-	-470	-0-	310	1	2456	2	N	15			112
						2	5	17	9					
04	3150 X	2902	-0-	-248	-0-	300	1	2586	2	N	-0-			112
						16	5							
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					

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

01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	438	1	35	9	Y	32			336
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	395	1	595	2	Y	17			353
						19	9							
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	438	1	580	2	Y	20			373
						22	9							
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	424	1	872	2	Y	10			383
						11	9							
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							

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611

01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	355	1	1899	2	N	7			146
						8	9							
02	2464 X	1952	-0-	-512	-0-	320	1	1632	2	N	-0-			146
03	2728 X	1764	-0-	-964	-0-	355	1	1403	2	N	5			151
						6	9							
04	2640 X	1913	-0-	-727	-0-	343	1	1570	2	N	-0-			151
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							

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

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	1			N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	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
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	483	2	N	-0-			-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	97	1	490	2	N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	79	1	406	2	N	-0-			-0-
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-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

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-

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	224 N	19	-0-	-205	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	372 N	52	-0-	-320	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	249	1	2765	2	Y	191	165	1			151
							210	9									
02	3080	X	2895	-0-	-185	-0-	301	1	2404	2	Y	173	166	1			158
							190	9									
03	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	357	1	2729	2	Y	203	170	1			191
							223	9									
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	209	1	2759	2	Y	188	178	1			201
							207	9									
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									

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

01	124	X	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	364	X	30	-0-	-334	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	42	-0-	-361	-0-	4	1	32	2	Y	5					5
							6	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8					13
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13

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

01	9672	X	9508	-0-	-164	-0-	170	1	7943	2	Y	123	123	2			1
							1260	3	135	9							
02	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	256	1	6842	2	Y	113	113	2			1
							1093	3	124	9							
03	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	203	1	7809	2	Y	128	128	2			1
							622	3	141	9							
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	296	1	7445	2	Y	110	110	2			1
							613	3	121	9							
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							

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (7700) //CONT.// 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	3	N	-0-					72
02	728 N	98	-0-	-630	-0-	3	1	95	3	N	-0-					72
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	336	3	N	22					94
						24	9									
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	10	1	350	3	N	6					100
						7	9									
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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

HNH GU WELL #: 1 RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	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

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-

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

01	2759 #	2388	-0-	-371	-0-	325	1	2024	2	N	35					129
						39	9									
02	2492 #	2194	-0-	-298	-0-	225	1	1891	2	N	71					200
						78	9									
03	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	750	1	2071	2	N	31	168	1			63
						34	9									
04	2640 #	2585	-0-	-55	-0-	750	1	1811	2	N	22					85
						24	9									
05	2697 #	2456	-0-	-241	-0-	725	1	1676	2	N	50					135
						55	9									
06	2340 #	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					135

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	42	1	135	2	Y	14	45	1			24
							15	9									
02	812	X	159	-0-	-653	-0-	40	1	113	2	Y	5	14	1			15
							6	9									
03	899	X	133	-0-	-766	-0-	32	1	100	2	Y	1	9	1			7
							1	9									
04	870	X	144	-0-	-726	-0-	32	1	112	2	Y	-0-	4	1			3
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-	2	1			-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	7037	X	5423	-0-	-1614	-0-	1245	1	4003	2	Y	159	206	1			204
							175	9									
02	6076	X	4430	-0-	-1646	-0-	1119	1	3165	2	Y	133	119	1			218
							146	9									
03	6634	X	5399	-0-	-1235	-0-	1258	1	3979	2	Y	147	132	1			233
							162	9									
04	6420	X	5587	-0-	-833	-0-	1223	1	4239	2	Y	114	133	1			214
							125	9									
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									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	31	1			7
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	4	1			3
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 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
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	105	1	337	2	Y	74	104	1			98
						81	9									
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	98	1	277	2	Y	54	58	1			94
						59	9									
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	102	1	322	2	Y	60	57	1			97
						66	9									
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	92	1	319	2	Y	47	55	1			89
						52	9									
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									

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	114	1	4727	3	N	173	190	1			176
						190	9									
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	47	1	1475	3	N	25					201
						28	9									
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	67	1	2314	3	N	37	188	1			50
						41	9									
04	4860 X	1199	-0-	-3661	-0-	34	1	1158	3	N	6					56
						7	9									
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									

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3075	-0-	-893	-0-	70	1	2904	3	N	92					121
						101	9									
02	3528 X	2727	-0-	-801	-0-	81	1	2535	3	N	101					222
						111	9									
03	3906 X	3283	-0-	-623	-0-	89	1	3078	3	N	105	232	1			95
						116	9									
04	3630 X	3003	-0-	-627	-0-	85	1	2894	3	N	22					117
						24	9									
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									

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

01	20398 X	19098	-0-	-1300	-0-	1458	1	17086	2	Y	504	527	2			65
						554	9									
02	16940 X	15877	-0-	-1063	-0-	387	1	15041	2	Y	408	351	2			122
						449	9									
03	18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	240	1	18111	2	Y	477	539	2			60
						525	9									
04	18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	253	1	17872	2	Y	448	453	2			55
						493	9									
05	18755 X	17924	-0-	-831	-0-	47	1	17430	2	Y	406	395	2			66
						447	9									
06	18150 X	17928	-0-	-222	-0-	17108	2	820	9	Y	745	401	2			410

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

01	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	955	1	11188	2	Y	415	434	2			20
						457	9									
02	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	275	1	10709	2	Y	365	314	2			71
						402	9									
03	12524 X	12459	-0-	-65	-0-	157	1	11870	2	Y	393	445	2			19
						432	9									
04	12120 X	12072	-0-	-48	-0-	163	1	11510	2	Y	363	367	2			15
						399	9									
05	12524 X	12362	-0-	-162	-0-	32	1	11985	2	Y	314	306	2			23
						345	9									
*06	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	11590	2	625	9	Y	568	306	2			285

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

01	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	681	1	7981	2	Y	123	128	2			29
						135	9									
02	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	135	1	5270	2	Y	74	64	2			39
						81	9									
03	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	110	1	8331	2	Y	114	129	2			24
						125	9									
04	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	124	1	8771	2	Y	115	116	2			23
						127	9									
05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	26	1	9793	2	Y	233	227	2			29
						256	9									
*06	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9010	2	441	9	Y	401	216	2			214

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					95
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					95
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					95
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					95
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					95
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

01	775	N	692	-0-	-83	-0-	681	2	11	9	N	10					67
02	532	N	386	-0-	-146	-0-	380	2	6	9	N	5					72
03	837	N	213	-0-	-624	-0-	213	2			N	-0-					72
04	660	N	443	-0-	-217	-0-	408	2	35	9	N	32					104
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

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

01	527	X	153	-0-	-374	-0-	60	1	91	2	N	2					66
							2	9									
02	336	X	156	-0-	-180	-0-	50	1	102	2	N	4					70
							4	9									
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					70
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					70
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					70

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

01	9641	X	5201	-0-	-4440	-0-	364	1	4769	2	N	62	183	1			72
							68	9									
02	8708	X	3780	-0-	-4928	-0-	266	1	3458	2	N	51					123
							56	9									
03	6882	X	4386	-0-	-2496	-0-	294	1	4048	2	N	40					163
							44	9									
04	6660	X	3449	-0-	-3211	-0-	238	1	3168	2	N	39					202
							43	9									
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									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					206
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					206
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					206
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		2	-0-	2	24	2	2			Y	-0-					-0-
02	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2883	X	2485	-0-	-398	-0-	593	1	1884	2	Y	7					133
							8	9									
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	616	1	1464	2	Y	4					137
							4	9									
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	677	1	1547	2	Y	25	23	8			139
							28	9									
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	674	1	1731	2	Y	5					144
							6	9									
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									

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
01	3906 #	309	-0-	-3597	-0-	41	1	268	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	86	-0-	86	86	21	1	65	2	Y	-0-					19
03	190 R	104	-0-	-86	-0-	23	1	69	2	Y	11	11	8			19
						12	9									
04	210	122	-0-	-88	-0-	30	1	92	2	Y	-0-					19
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									

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	13609 #	11616	-0-	-1993	-0-	242	1	11374	3	N	-0-					83
02	11956	10267	-0-	-1689	-0-	219	1	10048	3	N	-0-					83
03	12772 #	10549	-0-	-2223	-0-	219	1	10330	3	N	-0-					83
04	12360 #	9996	-0-	-2364	-0-	234	1	9762	3	N	-0-					83
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-

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
01	7099	X	4101	-0-	-2998 B	-0-	661	1	3440	3	N	-0-					39
02	5832	X	5832	-0-	-0- B	-0-	989	1	4843	3	N	-0-					39
03	5270	X	-0-	-0-	-5270 B	-0-					N	-0-					39
04	5100	X	2115	-0-	-2985 B	-0-	471	1	1644	3	N	-0-					39
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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

01	248	N	18	-0-	-230 B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	145	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	120	1	1668	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	39	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	47	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	36	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
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-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	879	-0-	-353	-0-	59	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	68	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	73	1	1084	2	Y	-0-					-0-
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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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 #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	225	1	3148	2	Y	-0-					11
02	3248	X	3030	-0-	-218	-0-	203	1	2827	2	Y	-0-					11
03	3937	X	2110	-0-	-1827	-0-	135	1	1975	2	Y	-0-					11
04	3810	X	2366	-0-	-1444	-0-	148	1	2218	2	Y	-0-					11
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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	266	1	3724	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3193	-0-	-475	-0-	214	1	2979	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3522	-0-	-1097	-0-	225	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3579	-0-	-891	-0-	224	1	3355	2	N	-0-					-0-
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-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	90	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1172	-0-	-340	-0-	79	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1455	-0-	-374	-0-	93	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1463	-0-	-307	-0-	92	1	1371	2	N	-0-					-0-
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-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	179	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	153	1	2249	2	N	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	151	1	2262	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2077 N	1923	-0-	-154	-0-	128	1	1795	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1532	-0-	-36	-0-	103	1	1429	2	N	-0-			-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	118	1	1732	2	N	-0-			-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	123	1	1840	2	N	-0-			-0-
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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

01	4278 X	3625	-0-	-653	-0-	242	1	3383	2	N	-0-			-0-
02	3864 X	3063	-0-	-801	-0-	206	1	2857	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3593	-0-	-685	-0-	229	1	3364	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3122	-0-	-1018	-0-	196	1	2926	2	N	-0-			-0-
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-

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

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-

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

01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	127	1	1771	2	Y	-0-			-0-
02	1876 N	1763	-0-	-113	-0-	118	1	1645	2	Y	-0-			-0-
03	2046 N	263	-0-	-1783	-0-	17	1	246	2	Y	-0-			-0-
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	142	1	2129	2	Y	-0-			-0-
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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	4957	4957	-0-	-0-	-0-	331	1	4626	2	N	-0-			-0-
02	3836	3829	-0-	-7	-0-	257	1	3572	2	N	-0-			-0-
03	4247	4182	-0-	-65	-0-	267	1	3915	2	N	-0-			-0-
04	4294	4294	-0-	-0-	-0-	269	1	4025	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	116	1	607	3	N	-0-			-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	94	1	458	3	N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	690 N	60	-0-	-630	-0-	13	1	47	3	N	-0-			-0-
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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

01	3193 X	2885	-0-	-308	-0-	192	1	2693	2	Y	-0-			-0-
02	2912 X	2360	-0-	-552	-0-	158	1	2202	2	Y	-0-			-0-
03	3038 X	2979	-0-	-59	-0-	190	1	2789	2	Y	-0-			-0-
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	188	1	2814	2	Y	-0-			-0-
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-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

01	1147 N	248	-0-	-899	-0-	17	1	231	2	Y	-0-			-0-
02	868 N	150	-0-	-718	-0-	10	1	140	2	Y	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	Y	-0-			-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	Y	-0-			-0-
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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

01	1209 N	950	-0-	-259	-0-	63	1	887	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	745	-0-	-347	-0-	50	1	695	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	959	-0-	-374	-0-	61	1	898	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	748	-0-	-182	-0-	47	1	701	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	92	1	1291	2	Y	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	79	1	1096	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	69	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1057	-0-	-293	-0-	66	1	991	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	9920	X	6473	-0-	-3447	-0-	1043	1	5430	3	N	-0-					33
02	6300	X	3694	-0-	-2606	-0-	625	1	3069	3	N	-0-					33
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					33
04	6750	X	577	-0-	-6173	-0-	128	1	449	3	N	-0-					33
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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	80	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	70	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	74	1	1089	2	Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	80	1	1196	2	Y	-0-					-0-
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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

01	6665	X	6060	-0-	-605	-0-	403	1	5645	2	Y	11					78
							12	9									
02	6020	X	4063	-0-	-1957	-0-	272	1	3781	2	Y	9					87
							10	9									
03	7099	X	4826	-0-	-2273	-0-	307	1	4499	2	Y	18					105
							20	9									
04	6870	X	4314	-0-	-2556	-0-	269	1	4026	2	Y	17	88	1			34
							19	9									
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									

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	249	1	3484	2	Y	-0-					15
02	3444	X	3189	-0-	-255	-0-	214	1	2975	2	Y	-0-					15
03	4278	X	3733	-0-	-545	-0-	238	1	3495	2	Y	-0-					15
04	4140	X	4045	-0-	-95	-0-	254	1	3791	2	Y	-0-					15
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

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	2904	-0-	-1343	-0-	193	1	2699	2	Y	11					78
							12	9									
02	3220	X	2346	-0-	-874	-0-	157	1	2179	2	Y	9					87
							10	9									
03	3689	X	2734	-0-	-955	-0-	173	1	2541	2	Y	18					105
							20	9									
04	3570	X	2526	-0-	-1044	-0-	157	1	2351	2	Y	16	88	1			33
							18	9									
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									

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	68	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	736	-0-	-132	-0-	49	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	71	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3050	-0-	50	50	191	1	2859	2	Y	-0-					-0-
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-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	4440 R	4440	-0-	-0-	-0-	296	1	4144	2	Y	-0-					-0-
02	4369	4369	-0-	-0-	-0-	293	1	4076	2	Y	-0-					-0-
03	4907	4907	-0-	-0-	-0-	313	1	4594	2	Y	-0-					-0-
04	5155	5155	-0-	-0-	-0-	323	1	4832	2	Y	-0-					-0-
05	3255	5412	-0-	2157	2157	340	1	5072	2	Y	-0-					-0-
*06	5262	5262	-0-	-0-	2157	337	1	4925	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

01	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	343	1	4794	2	Y	-0-					-0-
02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	304	1	4222	2	Y	-0-					-0-
03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	300	1	4406	2	Y	-0-					-0-
04	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	303	1	4522	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

01	4619 X	1176	-0-	-3443	-0-	1162	2	14	9	Y	13					136
02	4172 X	1335	-0-	-2837	-0-	1318	2	17	9	Y	15					151
03	4619 X	1413	-0-	-3206	-0-	1392	2	21	9	Y	19					170
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					170
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					170
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					170

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

01	651 N	379	-0-	-272	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3968 #	124	-0-	-3844	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	2856 #	48	-0-	-2808	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	1767 #	222	-0-	-1545	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	210 #	33	-0-	-177	-0-	33	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	3751 X	3159	-0-	-592 B	-0-	617	1	2531	3	N	10					115
						11	9									
02	3057 X	3057	-0-	-0- B	-0-	557	1	2498	3	N	2					117
						2	9									
03	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	617	1	3005	3	N	18					135
						20	9									
04	3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	597	1	2753	3	N	8					143
						9	9									
05	3649 X	3649	-0-	-0- B	-0-	617	1	3004	3	N	25					168
						28	9									
*06	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	597	1	2744	3	N	9					177
						10	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

01	1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	1120 N	402	-0-	-718 B	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	1519 N	958	-0-	-561 B	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12 B	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
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-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

01	806 N	411	-0-	-395 B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	237	-0-	-155 B	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	314	-0-	-120 B	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
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-

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

01	2759 #	2504	-0-	-255	-0-	2439	2	65	9	N	59					236
02	2492 #	2142	-0-	-350	-0-	2095	2	47	9	N	43	188	1			91
03	2595 R	2595	-0-	-0-	-0-	2551	2	44	9	N	40					131
04	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	2440	2	33	9	N	30					161
05	2511 #	2377	-0-	-134	-0-	2336	2	41	9	N	37					198
06	2520 #	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					198

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

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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
06	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

01	23467 X	22626	-0-	-841	-0-	22300	2	326	9	N	296	363	1		100
02	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	18353	2	242	9	N	220				320
03	23033 X	19595	-0-	-3438	-0-	19371	2	224	9	N	204	357	1		167
04	22020 X	19172	-0-	-2848	-0-	18915	2	257	9	N	234	182	1		219
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

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				95
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	2	3	9	N	3				98
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9				107
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	816	2	3	9	N	3				110
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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
01	4216	X	3163	-0-	-1053	-0-	679	1	2419	2	Y	59					123
							65	9									
02	DLQ G-10		3581	-0-	3581	3581	802	1	2718	2	Y	55					178
							61	9									
03	DLQ G-10		4085	-0-	4085	7666	945	1	3086	2	Y	49	114	1			113
							54	9									
04	11772	X	4106	-0-	-7666	-0-	994	1	3060	2	Y	47					160
							52	9									
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									

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

01	2706	N	1312	-0-	-1394	-0-	275	1	980	2	N	52					155
							57	9									
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	620	1	2100	2	N	31					186
							34	9									
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	584	1	1905	2	N	43					229
							47	9									
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	394	1	1214	2	N	25					254
							28	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					58
02	1484	N	1283	-0-	-201	-0-	1283	2			Y	-0-					58
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					58
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1576	2	109	9	Y	99					157
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					157
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					157

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

01	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12210	2	340	9	N	309	64	1			287
02	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9826	2	44	9	N	40	303	1			24
03	11036	X	10679	-0-	-357	-0-	10204	2	475	9	N	432	287	1			169
04	12150	X	10712	-0-	-1438	-0-	10587	2	125	9	N	114	151	1			132
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

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. 501545
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5398 - 5718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

01	4898 #	4004	-0-	-894	-0-	4004	2			N	-0-					94
02	4424 #	3964	-0-	-460	-0-	3800	2	164	9	N	149	180	1			63
03	4898 #	4138	-0-	-760	-0-	4138	2			N	-0-					63
04	4380 #	3317	-0-	-1063	-0-	3317	2			N	-0-					63
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

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

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-

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

01	1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	1716	2	63	9	N	57	191	1			5
02	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1504	2	52	9	N	47					52
03	1781 R	1781	-0-	-0-	-0-	1738	2	43	9	N	39					91
04	2100 #	1957	-0-	-143	-0-	1905	2	52	9	N	47					138
*05	2077 #	2039	-0-	-38	-0-	1985	2	54	9	N	49	181	1			6
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RAGARS OIL & GAS CO. 687920
KERLICK, ELLA LEE WELL #: 1 RRCID -> 052439 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A

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

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

01	50902 X	38694	-0-	-12208	-0-	37792	2	902	9	N	820	741	1			361
02	43400 X	40108	-0-	-3292	-0-	39215	2	893	9	N	812	555	1			618
03	48050 X	33077	-0-	-14973	-0-	32294	2	783	9	N	712	914	1			416
04	46110 X	34871	-0-	-11239	-0-	34078	2	793	9	N	721	905	1			232
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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2014 - W/O TO 02-274173

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3472 #	1153	-0-	-2319	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	3136 #	1059	-0-	-2077	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	3472 #	927	-0-	-2545	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	2220 #	937	-0-	-1283	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1178 #	849	-0-	-329	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

01	4030	3508	-0-	-522	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
02	3640	3309	-0-	-331	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
03	4030	2393	-0-	-1637	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	3900	2357	-0-	-1543	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	4030	1342	-0-	-2688	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	3540 #	NO RPT	-0-	-3540	-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
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

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-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

01	2294 #	1739	-0-	-555	-0-	1739	1			N	-0-					-0-
02	2016 #	1583	-0-	-433	-0-	1583	1			N	-0-					-0-
03	2046 #	1519	-0-	-527	-0-	1519	1			N	-0-					-0-
04	1980 #	1405	-0-	-575	-0-	1405	1			N	-0-					-0-
05	1953 #	1490	-0-	-463	-0-	1490	1			N	-0-					-0-
06	1710 #	1412	-0-	-298	-0-	1412	1			N	-0-					-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
04	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2	N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	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
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	1		N	-0-			-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	1		N	-0-			-0-
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	1		N	-0-			-0-
04	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	1		N	-0-			-0-
05	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	1		N	-0-			-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	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

01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

01	298 N	107	-0-	-191	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921

WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

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

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	91 R	77	-0-	-14 B	-0-	77	2	Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 #	33	-0-	-29 B	-29	33	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-89			Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-151			Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-211			Y	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
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-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	3224 X	1172	-0-	-2052	-0-	1166	2	6	9	Y	5					174
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2952	2	18	9	Y	16					190
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	155	1	3449	2	Y	60	190	1			60
						66	9									
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	150	1	3331	2	Y	39					99
						43	9									
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									

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			66
02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			66
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			66
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			66
05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			66
*06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			66

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201 X	1411	-0-	-790	-0-	1411	2		N	-0-			164
02	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			164
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			164
04	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			164
05	1953 X	1613	-0-	-340	-0-	1613	2		N	-0-			164
06	1890 X	1036	-0-	-854	-0-	1036	2		N	-0-			164

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 X	1230	-0-	-165	-0-	1230	2		N	-0-			19
02	1260 X	1191	-0-	-69	-0-	1191	2		N	-0-			19
03	1395 X	1051	-0-	-344	-0-	1051	2		N	-0-			19
04	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			19
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			19
06	1290 X	1159	-0-	-131	-0-	1159	2		N	-0-			19

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			16
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			16
03	1178 X	525	-0-	-653	-0-	525	2		N	-0-			16
04	1140 X	20	-0-	-1120	-0-	20	2		N	-0-			16
05	1178 X	855	-0-	-323	-0-	855	2		N	-0-			16
06	1140 X	632	-0-	-508	-0-	632	2		N	-0-			16

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
GISLER, ALFREDA WELL #: 1 RRCID -> 221908 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	6			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2014 - PLUGGED 12/03/14

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

01	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1490	-0-	-22	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1362	-0-	-343	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1067	-0-	-1063	-0-	1067	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

01	9424		2471	-0-	-6953	-0-	65	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	7504		893	-0-	-6611	-0-	199	1	694	2	N	-0-					-0-
03	8308		3644	-0-	-4664	-0-	728	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	8040		7318	-0-	-722	-0-	828	1	6490	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	4681	X	2572	-0-	-2109	-0-	154	1	2404	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-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

01	5890		3849	-0-	-2041	6149	189	1	3660	3	N	-0-					-0-
02	8552		2403	-0-	-6149	-0-	148	1	2255	3	N	-0-					-0-
03	4216	#	3772	-0-	-444	-0-	214	1	3558	3	N	-0-					-0-
04	4080	#	3082	-0-	-998	-0-	259	1	2823	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	5022	X	4859	-0-	-163	-0-	223	1	4574	3	Y	56	128	1			24
							62	9									
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	165	1	3912	3	Y	56	40	1			40
							62	9									
03	3813	X	2479	-0-	-1334	-0-	150	1	2272	3	Y	52	70	1			22
							57	9									
04	3690	X	2809	-0-	-881	-0-	168	1	2587	3	Y	49	38	1			33
							54	9									
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									

LUCAS, R. WELL #: 2 RRCID -> 264393 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876

01	310	N	91	-0-	-219	-0-	52	1	27	3	Y	11	48	1			9
							12	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	101	1	219	3	Y	14	12	1			11
							15	9									
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	146	1	133	3	Y	28	29	1			10
							31	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	39	1	62	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	4	1			3
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			1

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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14133	NO RPT	-0-	-14133	-0-						N	NO RPT					-0-
04	20190	NO RPT	-0-	-20190	-0-						N	NO RPT					-0-
05	20863	11746	-0-	-9117	-0-		131	1	11108	3	Y	461	412	1			49
							507	9									
06	20190	15191	-0-	-4999	-0-		136	1	12611	3	Y	2222	2149	1			122
							2444	9									

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	51	1	149	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	2	N	-0-					-0-
06	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

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	182	1	533	2	N	-0-					74
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	107	1	515	2	N	-0-					74
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	99	1	533	2	N	-0-					74
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	97	1	551	2	N	-0-					74
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	110	1	553	2	N	-0-					74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
06	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
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
06	0 N	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
01	1085 N	321	-0-	-764	-0-	39	1	282	2	N	-0-			996
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			996
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			996
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			996
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			996
06	0 N	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
*01	2750	-0-	-0-	-2750	-0-					N	-0-			-0-
*02	7000	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-			-0-
*03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			-0-
*04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-			-0-
*05	7750	9618	-0-	1868	1868	9618	2			N	-0-			-0-
*06	7500	9034	-0-	1534	3402	9034	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 W	1122	-0-	1122	47174	1122	2		N	-0-			74
02	0 W	1339	-0-	1339	48513	1339	2		N	-0-			74
03	0 W	1685	-0-	1685	50198	1685	2		N	-0-			74
04	0 W	2354	-0-	2354	52552	2354	2		N	-0-			74
05	0 W	3424	-0-	3424	55976	3424	2		N	-0-			74
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	55976				N	NO RPT			74

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RICHARD GERBERT WELL #: 2 RRCID -> 228038 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 1724 - 1732

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

01	10478 #	-0-	-0-	-10478	-0-			N	-0-			-0-
02	5124	-0-	-0-	-5124	-0-			N	-0-			-0-
03	5673	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-			-0-
04	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
05	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	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

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-

HOLZMARK (PETTUS) //CONT.// 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	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

01	3100 N	3461	-0-	361	361	3374	2	87	9	N	79							284
02	2800 N	4133	-0-	1333	1694	3683	2	450	9	N	409	572	1					121
03	3100 N	2167	-0-	-933	761	1687	2	480	9	N	436	323	1					234
04	761 N	-0-	-0-	-761	-0-					N	32	122	1					144
05	2666	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-							144
06	2580	-0-	-0-	-2580	-0-					N	310	253	1					201

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

01	6324 X	4924	-0-	-1400	-0-	626	1	4256	2	N	38							266
						42	9											
02	5712 X	2949	-0-	-2763	-0-	374	1	2547	2	N	25							291
						28	9											
03	6138 X	3666	-0-	-2472	-0-	404	1	3256	2	N	5	185	1					111
						6	9											
04	5850 X	3863	-0-	-1987	-0-	510	1	3327	2	N	24							135
						26	9											
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											

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

01	3193 X	2353	-0-	-840	-0-	294	1	2001	2	N	53							146
						58	9											
02	3136 X	2096	-0-	-1040	-0-	264	1	1800	2	N	29							175
						32	9											
03	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	355	1	2862	2	N	19							194
						21	9											
04	3360 X	2920	-0-	-440	-0-	385	1	2511	2	N	22							216
						24	9											
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											

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
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	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

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
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-

DJ EXPLORATION, INC. 221664
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

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-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
*06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 3079) //CONT.// 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 225909 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	4030 #	3459	-0-	-571	-0-	3459	2	N	-0-			-0-
02	3640 #	3411	-0-	-229	-0-	3411	2	N	-0-			-0-
03	3906 #	3423	-0-	-483	-0-	3423	2	N	-0-			-0-
04	3870 #	3179	-0-	-691	-0-	3179	2	N	-0-			-0-
05	3999 #	3090	-0-	-909	-0-	3090	2	N	-0-			-0-
06	3660 #	NO RPT	-0-	-3660	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1395 X	981	-0-	-414	-0-	981	2	N	-0-			-0-
02	1260 X	1019	-0-	-241	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
03	1395 X	1062	-0-	-333	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
04	1200 X	970	-0-	-230	-0-	970	2	N	-0-			-0-
05	1240 X	1098	-0-	-142	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
06	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	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

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-

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

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4404	R	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
02	4126	R	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
03	4762	R	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
04	4320	#	3293	-0-	-1027	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
05	4557	#	4104	-0-	-453	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
06	4620	#	4369	-0-	-251	-0-	4369	3			N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

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

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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-

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

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	9	-0-	9	9	4	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	113 X	104	-0-	-9	-0-	41	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	216	1	4687	2	N	79					198
							87	9									
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	208	1	4579	2	N	71	178	1			91
							78	9									
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	224	1	4116	2	N	97					188
							107	9									
04	2850	X	1868	-0-	-982	-0-	176	1	1652	2	N	36	161	1			63
							40	9									
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									

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

01	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	1479	1	2109	3	Y	10					55
							11	9									
02	3388	X	2322	-0-	-1066	-0-	1060	1	1240	3	Y	20					75
							22	9									
03	3875	X	2406	-0-	-1469	-0-	1052	1	1341	3	Y	12					87
							13	9									
04	3750	X	2453	-0-	-1297	-0-	947	1	1476	3	Y	27					114
							30	9									
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									

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

01	DLQ G-10		5340	-0-	5340	10725	2171	1	3096	3	N	66					172
							73	9									
02	15349	X	4624	-0-	-10725	-0-	2122	1	2484	3	N	16	160	1			28
							18	9									
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	2364	1	3014	3	N	46					74
							51	9									
04	5430	X	4961	-0-	-469	-0-	1922	1	2995	3	N	40					114
							44	9									
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									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

01	DLQ G-10		300	-0-	300	565	102	1	198	3	Y	-0-					79
02	815	N	250	-0-	-565	-0-	68	1	179	3	Y	3					82
							3	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	2					84
							2	9									
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	46	1	161	3	Y	2					86
							2	9									
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									

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-			57
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	107	1	776	2	Y	-0-			57
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	839	2	Y	-0-			57
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	61	1	677	2	Y	-0-			57
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

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

01	4805 X	4703	-0-	-102	-0-	201	1	4502	2	N	-0-			224
02	4340 X	4132	-0-	-208	-0-	501	1	3631	2	N	-0-			224
03	4650 X	4055	-0-	-595	-0-	273	1	3782	2	N	-0-			224
04	4560 X	4268	-0-	-292	-0-	356	1	3912	2	N	-0-			224
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

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

01	4805 X	4214	-0-	-591	-0-	180	1	4034	2	N	-0-			185
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	546	1	3959	2	N	-0-			185
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	301	1	4181	2	N	-0-			185
04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	372	1	4094	2	N	-0-			185
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

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

01	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			38
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	19	1	135	2	Y	-0-			38
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			38
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	-0-			38
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

LAMAY CORPORATION 484025
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	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

01	1488 X	773	-0-	-715	-0-	771	2	2	9	N	2			166
02	1260 X	1198	-0-	-62	-0-	1186	2	12	9	N	11			177
03	1395 X	1176	-0-	-219	-0-	1169	2	7	9	N	6			183
04	1110 X	897	-0-	-213	-0-	889	2	8	9	N	7			190
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

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					31
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					31
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					31
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	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

01	19375	17571	-0-	-1804	-0-	1568	1	15949	2	Y	49					74
						54	9									
02	15424 R	15424	-0-	-0-	-0-	1245	1	14155	2	Y	22					96
						24	9									
03	17763	15558	-0-	-2205	-0-	946	1	14495	2	Y	106	148	1			54
						117	9									
04	17190	13068	-0-	-4122	-0-	1225	1	11758	2	Y	77					131
						85	9									
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

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
02	DLQ G-10	32	-0-	32	32	3	1	29	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

01	1891 N	1696	-0-	-195	-0-	151	1	1539	2	Y	5					7
						6	9									
02	DLQ G-10	1483	-0-	1483	1483	120	1	1361	2	Y	2					9
						2	9									
03	DLQ G-10	1470	-0-	1470	2953	89	1	1370	2	Y	10	14	1			5
						11	9									
04	1900 N	1240	-0-	-660	2293	116	1	1116	2	Y	7					12
						8	9									
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-

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

01	3162 X	2927	-0-	-235	-0-	262	1	2661	2	Y	4					6
						4	9									
02	DLQ G-10	2596	-0-	2596	2596	210	1	2383	2	Y	3					9
						3	9									
03	DLQ G-10	2734	-0-	2734	5330	166	1	2547	2	Y	19	26	1			2
						21	9									
04	7717 X	2387	-0-	-5330	-0-	224	1	2148	2	Y	14					16
						15	9									
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-

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	240 N	1	-0-	-239	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) //CONT.// 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 225088 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 7884 - 7894

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	19716	X	16998	-0-	-2718	-0-	3905	1	13093	2	N	-0-					78
02	17808	X	15380	-0-	-2428	-0-	3808	1	11572	2	N	-0-					78
03	18879	X	17384	-0-	-1495	-0-	3519	1	13865	2	N	-0-					78
04	18210	X	17084	-0-	-1126	-0-	2979	1	14105	2	N	-0-					78
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

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	5	1	2705	2	N	-0-					200
02	3528	X	1491	-0-	-2037	-0-	2	1	1489	2	N	-0-					200
03	3906	X	1852	-0-	-2054	-0-	13	1	1837	2	N	2	2	8			200
							2	9									
04	3780	X	856	-0-	-2924	-0-	3	1	853	2	N	-0-					200
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

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465

01	3100	N	26070	-0-	22970	65133	44	1	25245	2	N	710	184	1			526
							781	9									
02	88604	X	23471	-0-	-65133	-0-	33	1	23105	2	N	303	385	1			444
							333	9									
03	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	173	1	25487	2	N	111	179	1	2	8	374
							122	9									
04	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	88	1	22211	2	N	173	202	1			345
							190	9									
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									

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811

01	806	X	587	-0-	-219	-0-	1	1	585	2	N	1	1	8			132
							1	9									
02	728	X	716	-0-	-12	-0-	1	1	715	2	N	-0-					132
03	806	X	446	-0-	-360	-0-	3	1	437	2	N	5	5	8			132
							6	9									
04	570	X	409	-0-	-161	-0-	2	1	407	2	N	-0-					132
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									

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

01	2015	#	1321	-0-	-694	-0-	93	1	1228	3	N	-0-					101
02	1484	#	1464	-0-	-20	-0-	84	1	1380	3	N	-0-					101
03	1984	#	1629	-0-	-355	-0-	93	1	1534	3	N	2					103
							2	9									
04	1920	#	872	-0-	-1048	-0-	90	1	779	3	N	3					106
							3	9									
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									

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

01	2852	#	2474	-0-	-378	-0-	2470	2	4	9	Y	4					239
02	2576	#	2407	-0-	-169	-0-	2407	2			Y	-0-					239
03	2790	#	2683	-0-	-107	-0-	2648	2	35	9	Y	32					271
04	2700	#	2693	-0-	-7	-0-	2653	2	40	9	Y	36	178	1			129
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

HORDES CREEK, NORTH (SLICK) 42577 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
POWELL, GENTRY T. SR. WELL #: 2 RRCID -> 128643 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7408 - 7411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS) 42580 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
POWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126386 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4245 - 4253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 #	442	-0-	-271	-0-	442	2	N	-0-			-0-
02	560 #	451	-0-	-109	-0-	451	2	N	-0-			-0-
03	620 #	358	-0-	-262	-0-	358	2	N	-0-			-0-
04	600 #	327	-0-	-273	-0-	327	2	N	-0-			-0-
05	589 #	298	-0-	-291	-0-	298	2	N	-0-			-0-
06	480 #	331	-0-	-149	-0-	331	2	N	-0-			-0-

HOUDMAN (COLE 1700) 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	5890	X	3784	-0-	-2106	B	-0-	520	1	3189	2	Y	68	134	1			83
								75	9									
02	3920	X	3907	-0-	-13	B	-0-	494	1	3361	2	Y	47					130
								52	9									
03	4340	X	4281	-0-	-59	B	-0-	570	1	3676	2	Y	32	122	1			40
								35	9									
04	4200	X	3913	-0-	-287	B	-0-	476	1	3363	2	Y	67					107
								74	9									
05	5018	X	5018	-0-	-0-	B	-0-	594	1	4318	2	Y	96	180	1			23
								106	9									
*06	5059	X	5059	-0-	-0-	B	-0-	638	1	4380	2	Y	37					60
								41	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

01	6975	X	3960	-0-	-3015	B	-0-	644	1	3244	2	N	65	183	1			99
								72	9									
02	6300	X	4765	-0-	-1535	B	-0-	648	1	4062	2	N	50					149
								55	9									
03	6975	X	5555	-0-	-1420	B	-0-	720	1	4788	2	N	43					192
								47	9									
04	6750	X	5878	-0-	-872	B	-0-	750	1	5082	2	N	42	172	1			62
								46	9									
05	5270	X	4791	-0-	-479	B	-0-	609	1	4140	2	N	38					100
								42	9									
06	5370	X	4995	-0-	-375	B	-0-	638	1	4322	2	N	32					132
								35	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

01	1767	X	468	-0-	-1299	B	-0-	125	1	319	2	Y	22	43	1			82
								24	9									
02	1596	X	186	-0-	-1410	B	-0-	12	1	168	2	Y	5					87
								6	9									
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	B	-0-					Y	17	65	1			39
04	1710	X	44	-0-	-1666	B	-0-	22	2	22	9	Y	20					59
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

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3093	-0-	-3417 B	-0-	459	1	2587	2	N	43					182
							47	9									
02	5460	X	3508	-0-	-1952 B	-0-	486	1	2990	2	N	29	184	1			27
							32	9									
03	4567	X	4567	-0-	-0- B	-0-	558	1	3984	2	N	23					50
							25	9									
04	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	551	1	3760	2	N	15					65
							17	9									
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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	4216	X	3907	-0-	-309 B	-0-	432	1	3420	2	N	50	183	1			119
							55	9									
02	3808	X	3567	-0-	-241 B	-0-	459	1	3085	2	N	21					140
							23	9									
03	4462	X	4462	-0-	-0- B	-0-	527	1	3907	2	N	25					165
							28	9									
04	4170	X	4004	-0-	-166 B	-0-	551	1	3425	2	N	25					190
							28	9									
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									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

01	4871	X	4871	-0-	-0- B	-0-	4821	2	50	9	N	45					135
02	5085	X	5085	-0-	-0- B	-0-	5044	2	41	9	N	37					172
03	5444	X	5444	-0-	-0- B	-0-	5387	2	57	9	N	52					224
04	5334	X	5334	-0-	-0- B	-0-	5295	2	39	9	N	35					259
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									

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
01	3658	X	2258	-0-	-1400 B	-0-	150	1	2096	2	N	11					282
							12	9									
02	3416	X	2950	-0-	-466 B	-0-	378	1	2544	2	N	25					307
							28	9									
03	3805	X	3805	-0-	-0- B	-0-	434	1	3343	2	N	25					332
							28	9									
04	3660	X	2917	-0-	-743 B	-0-	406	1	2511	2	N	-0-					332
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									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3551	-0-	-603 B	-0-	406	1	3117	2	N	25					195
							28	9									
02	3864	X	2986	-0-	-878 B	-0-	378	1	2580	2	N	25	180	1			40
							28	9									
03	4278	X	3627	-0-	-651 B	-0-	434	1	3165	2	N	25					65
							28	9									
04	4140	X	3490	-0-	-650 B	-0-	464	1	2998	2	N	25					90
							28	9									
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									

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	906	-0-	-86 B	-0-	873	2	33	9	N	30					150
02	946	X	946	-0-	-0- B	-0-	885	2	61	9	N	55					205
03	1083	X	1083	-0-	-0- B	-0-	1007	2	76	9	N	69					274
04	870	X	799	-0-	-71 B	-0-	757	2	42	9	N	38	187	0			125
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									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2545	-0-	-400 B	-0-	210	1	2177	2	N	144					224
							158	9									
02	2660	X	1058	-0-	-1602 B	-0-	75	1	897	2	N	78					302
							86	9									
03	2449	X	536	-0-	-1913 B	-0-	40	1	476	2	N	18	181	1			139
							20	9									
04	2460	X	282	-0-	-2178 B	-0-	5	1	248	2	N	26					165
							29	9									
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									

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
01	2077	X	1303	-0-	-774 B	-0-	140	1	952	2	N	192	360	1			179
							211	9									
02	2660	X	1725	-0-	-935 B	-0-	216	1	1338	2	N	155					334
							171	9									
03	2945	X	2056	-0-	-889 B	-0-	240	1	1582	2	N	213	183	1			364
							234	9									
04	2850	X	2257	-0-	-593 B	-0-	270	1	1767	2	N	200	360	1			204
							220	9									
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									

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

01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	227	1	6694	2	Y	59					217
							65	9									
02	DLQ G-10		6743	-0-	6743	6743	920	1	5757	2	Y	60	175	1			102
							66	9									
03	13997	X	7254	-0-	-6743	-0-	1016	1	6176	2	Y	56					158
							62	9									
04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	975	1	5963	2	Y	59					217
							65	9									
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									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

01	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	134	1	3961	2	Y	-0-					-0-
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	550	1	3441	2	Y	-0-					-0-
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	611	1	3719	2	Y	-0-					-0-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	587	1	3591	2	Y	-0-					-0-
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-

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

01	9486	X	8814	-0-	-672	-0-	289	1	8525	2	N	-0-					86
02	DLQ G-10		9655	-0-	9655	9655	1330	1	8325	2	N	-0-					86
03	20089	X	10434	-0-	-9655	-0-	1473	1	8961	2	N	-0-					86
04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	1438	1	8799	2	N	-0-					86
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

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

01	1147	N	283	-0-	-864	-0-	283	2			N	-0-					30
02	812	N	518	-0-	-294	-0-	518	2			N	-0-					30
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					30
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					30
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					30
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					30

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 055665 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

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-

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

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-

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

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	1	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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
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-

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

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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	14B DENY	-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

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	952	1	1966	2	N	-0-			-0-
02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	1041	1	1603	2	N	-0-			-0-
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	1265	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	2820 N	2767	-0-	-53	-0-	1215	1	1552	2	N	-0-			-0-
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-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

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-

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
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-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

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-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

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-

HUFF (2800) //CONT.// 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF GU-1 WELL #: 17 RRCID -> 105902 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

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-

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

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-

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-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-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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
01	155 #	252	-0-	97 B	-1740	252	1		N	-0-			-0-
02	84 #	270	-0-	186 B	-1554	270	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-441	CANCELLED UNDERAGE ->		-1113							
03	93 #	255	-0-	162 B	-279	255	1		N	-0-			-0-
04	240 #	55	-0-	-185 B	-464	55	1		N	-0-			-0-
05	310 #	41	-0-	-269 B	-733	41	1		N	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1033				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

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HYNES RANCH (7160) 44014 924 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 34 RRCID -> 274398 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7019 - 7023

01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3380	-0-	-371 B	-0-	3377	3	3	9	N	3					202
02	3388	X	2878	-0-	-510 B	-0-	2878	3			N	-0-					202
03	3565	X	2399	-0-	-1166 B	-0-	2399	3			N	-0-					202
04	3450	X	1761	-0-	-1689 B	-0-	1761	3			N	-0-					202
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

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
01	5208	X	4069	-0-	-1139 B	-0-	4003	2	66	9	N	60	187	1			68
02	4648	X	3024	-0-	-1624 B	-0-	3003	2	21	9	N	19					87
03	5146	X	5104	-0-	-42 B	-0-	5042	2	62	9	N	56					143
04	3990	X	3387	-0-	-603 B	-0-	3337	2	50	9	N	45					188
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

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
01	4092	X	3897	-0-	-195 B	-0-	3851	2	46	9	N	42					137
02	4524	X	4524	-0-	-0- B	-0-	4510	2	14	9	N	13					150
03	4583	X	4583	-0-	-0- B	-0-	4524	2	59	9	N	54					204
04	3780	X	3441	-0-	-339 B	-0-	3429	2	12	9	N	11					215
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

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
01	12307	X	9576	-0-	-2731 B	-0-	9537	2	39	9	N	35					137
02	10472	X	8979	-0-	-1493 B	-0-	8871	2	108	9	N	98					235
03	11594	X	10250	-0-	-1344 B	-0-	10203	2	47	9	N	43	180	1			98
04	10567	X	10567	-0-	-0- B	-0-	10418	2	149	9	N	135	183	1			50
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

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
01	2263	X	1256	-0-	-1007 B	-0-	1243	2	13	9	N	12					85
02	2044	X	849	-0-	-1195 B	-0-	849	2			N	-0-					85
03	2263	X	1044	-0-	-1219 B	-0-	1044	2			N	-0-					85
04	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	1766	2	11	9	N	10					95
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

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
01	12090	X	11930	-0-	-160 B	-0-	11858	2	72	9	N	65	193	1			82
02	10948	X	10274	-0-	-674 B	-0-	10118	2	156	9	N	142	179	1			45
03	12121	X	8914	-0-	-3207 B	-0-	8859	2	55	9	N	50					95
04	11730	X	9709	-0-	-2021 B	-0-	9568	2	141	9	N	128	190	1			33
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

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
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	4061	4296	-0-	235 B	-12603	4296	3		N	-0-			-0-
02	3668	3693	-0-	25 B	-12578	3693	3		N	-0-			-0-
03	4061	4256	-0-	195 B	-12383	4256	3		N	-0-			-0-
04	3930	3736	-0-	-194 B	-12577	3736	3		N	-0-			-0-
05	4061	3919	-0-	-142 B	-12719	3919	3		N	-0-			-0-
06	3930	3667	-0-	-263 B	-12982	3667	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
06	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
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-

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
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-

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
01	1147 X	811	-0-	-336	-0-	656	2	155	9	N	141	171	1			90
02	980 X	788	-0-	-192	-0-	694	2	94	9	N	85					175
03	1085 X	747	-0-	-338	-0-	653	2	94	9	N	85	162	1			98
04	870 X	788	-0-	-82	-0-	669	2	119	9	N	108	171	1			35
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

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

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-

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

01	1922 X	1435	-0-	-487	-0-	1392	2	43	9	N	39	186	1			85
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1518	2	78	9	N	71					156
03	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1541	2	37	9	N	34					190
04	1470 X	1379	-0-	-91	-0-	1371	2	8	9	N	7					197
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

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

01	558 X	460	-0-	-98	-0-	404	2	56	9	N	51	165	1			18
02	420 X	150	-0-	-270	-0-	150	2			N	-0-					18
03	496 X	280	-0-	-216	-0-	104	2	176	9	N	160					178
04	480 X	22	-0-	-458	-0-	22	2			N	-0-					178
05	496 X	168	-0-	-328	-0-	168	2			N	-0-					178
06	450 X	5	-0-	-445	-0-	5	2			N	-0-					178

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	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

01	0 #	3795	-0-	3795	B	-23672	3770	2	25	9	N	23				122
02	0 N	1350	-0-	1350	B	-22322	1331	2	19	9	N	17				139
03	961 N	636	-0-	-325	B	-22322	629	2	7	9	N	6				145
04	930	262	-0-	-668	B	-22990	256	2	6	9	N	5				150
05	961	334	-0-	-627	B	-23617	334	2			N	-0-				150
06	930	NO RPT	-0-	-930	B	-24547					N	NO RPT				150

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	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

07	0	2833	-0-	2833	2833	2822	2	11	9	N	10				10
08	0	17230	-0-	17230	20063	17034	2	196	9	N	178				188
09	0	16218	-0-	16218	36281	16016	2	202	9	N	184	158	1		214
10	0	19295	-0-	19295	55576	18890	2	405	9	N	368	505	1		77
11	0	9272	-0-	9272	64848	9177	2	95	9	N	86				163
12	5688	9424	-0-	3736	68584	9256	2	168	9	N	153	232	1		84
01	19592	4155	-0-	-15437	53147	3803	2	352	9	N	320	219	1		185
02	17696	3644	-0-	-14052	39095	3442	2	202	9	N	184	338	1		31
*03	19592	1037	-0-	-18555	20540	827	2	210	9	N	191	167	1		55
04	18960	1775	-0-	-17185	3355	1559	2	216	9	N	196	192	1		59
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
06	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

01	3162 X	2439	-0-	-723	-0-	56	1	2314	3	N	63	168	1		38
						69	9								
02	2968 X	2242	-0-	-726	-0-	66	1	2066	3	N	100				138
						110	9								
03	3286 X	2705	-0-	-581	-0-	72	1	2498	3	N	123	173	1		88
						135	9								
04	3180 X	2454	-0-	-726	-0-	68	1	2338	3	N	44				132
						48	9								
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								

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
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37					164
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	9	N	16					180
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	9	N	46					226
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	10	1	14	9	N	13	182	1			57
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

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

01	3903 R	3903	-0-	-0-	-0-	648	1	3255	2	Y	-0-					286
02	2324	1763	-0-	-561	-0-	209	1	1554	2	Y	-0-					286
03	2573	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	12	111	0			187
04	2490	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	111	0			76
*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									

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

01	7440 #	1569	-0-	-5871	-0-	257	1	1290	2	Y	20					177
						22	9									
02	3104	3104	-0-	-0-	-0-	366	1	2729	2	Y	8					185
						9	9									
03	8033	8033	-0-	-0-	-0-	784	1	7231	2	Y	16	71	0			130
						18	9									
04	4349	4349	-0-	-0-	-0-	749	1	3600	2	Y	-0-	77	0			53
*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

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

01	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	252	1	9088	3	N	229	150	1			199
						252	9									
02	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	225	1	7393	3	N	124	261	1			62
						136	9									
03	1333 X	880	-0-	-453	-0-	27	1	828	3	N	23	14	1			71
						25	9									
04	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	303	1	10496	3	N	234	248	1			57
						257	9									
05	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	336	1	10708	3	N	287	121	1			223
						316	9									
*06	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	378	1	11137	3	N	250	296	1			177
						275	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	120	1	4328	3	N	150	72	1			270
							165	9									
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	134	1	4403	3	N	127	229	1			168
							140	9									
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	185	1	5679	3	N	161	40	1			289
							177	9									
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	133	1	4582	3	N	72	218	1			143
							79	9									
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	157	1	4993	3	N	173	57	1			259
							190	9									
*06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	191	1	5638	3	N	88	232	1			115
							97	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	X	2	-0-	-243	-0-	2	3			N	-0-					28
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	1	1	1			28
							1	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	7	1	1			34
							8	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	1	1	1			34
							1	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	1	1	1			34
							1	9									
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	N	2	1	1			35
							2	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	71	1	2531	3	N	143	231	1			108
							157	9									
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	79	1	2599	3	N	82	126	1			64
							90	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	101	1	3085	3	N	125	22	1			167
							138	9									
04	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	68	1	2359	3	N	106	200	1			73
							117	9									
05	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	81	1	2566	3	N	118	30	1			161
							130	9									
06	3210	X	2894	-0-	-316	-0-	92	1	2688	3	N	104	201	1			64
							114	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30949	X	30949	-0-	-0-	-0-	795	1	28650	3	N	1367	1496	1			252
							1504	9									
02	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	350	1	11498	3	N	818	872	1			198
							900	9									
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	151	1	4623	3	N	684	600	1			282
							752	9									
04	29940	X	15974	-0-	-13966	-0-	425	1	14737	3	N	738	837	1			183
							812	9									
05	30938	X	8072	-0-	-22866	-0-	224	1	7152	3	N	633	638	1			178
							696	9									
06	29940	X	-0-	-0-	-29940	-0-					N	556	381	1			353

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	165	1	5971	3	N	145	51	1			242
							160	9									
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	162	1	5324	3	N	111	314	1			39
							122	9									
03	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	405	1	12429	3	N	245	83	1			201
							270	9									
04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	287	1	9940	3	N	182	249	1			134
							200	9									
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	238	1	7575	3	N	169	91	1			212
							186	9									
06	4380	X	2924	-0-	-1456	-0-	94	1	2750	3	N	73	37	1			248
							80	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	111	1	3999	3	N	61	66	1			183
							67	9									
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	134	1	4392	3	N	67	219	1			31
							74	9									
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	181	1	5568	3	N	68	39	1			60
							75	9									
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	124	1	4289	3	N	50	30	1			80
							55	9									
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	137	1	4353	3	N	65	50	1			95
							72	9									
*06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	179	1	5288	3	N	60	51	1			104
							66	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	148	1	5344	3	N	226	88	1			583
							249	9									
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	158	1	5185	3	N	41	426	1			198
							45	9									
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	192	1	5878	3	N	191	231	1			158
							210	9									
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	151	1	5214	3	N	200	219	1			139
							220	9									
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	191	1	6097	3	N	214	69	1			284
							235	9									
*06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	206	1	6068	3	N	158	246	1			196
							174	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

01	4774	X	4728	-0-	-46	-0-	123	1	4409	3	N	178	255	1			127
							196	9									
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	158	1	5177	3	N	164	231	1			60
							180	9									
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	179	1	5492	3	N	199	40	1			219
							219	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	129	1	4457	3	N	154	211	1			162
							169	9									
05	6107	X	5183	-0-	-924	-0-	152	1	4838	3	N	175	239	1			98
							193	9									
06	5910	X	5487	-0-	-423	-0-	174	1	5122	3	N	174	50	1			222
							191	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	88	1	3145	3	N	127	246	1			120
							140	9									
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	91	1	2968	3	N	79	30	1			169
							87	9									
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	123	1	3774	3	N	105	27	1			247
							116	9									
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	113	1	3893	3	N	70	210	1			107
							77	9									
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	154	1	4897	3	N	205	55	1			257
							226	9									
*06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	162	1	4777	3	N	66	224	1			99
							73	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

01	24996	X	24996	-0-	-0-	-0-	651	1	23461	3	N	804	935	1			374
							884	9									
02	26338	X	26338	-0-	-0-	-0-	759	1	24869	3	N	645	811	1			208
							710	9									
03	30354	X	30354	-0-	-0-	-0-	934	1	28650	3	N	700	586	1			322
							770	9									
04	25450	X	25450	-0-	-0-	-0-	697	1	24175	3	N	525	740	1			107
							578	9									
05	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	828	1	26355	3	N	791	685	1			213
							870	9									
*06	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	924	1	27272	3	N	690	626	1			277
							759	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	69	1	2504	3	N	158	223	1			131
							174	9									
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	86	1	2829	3	N	137	216	1			52
							151	9									
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	107	1	3272	3	N	149	23	1			178
							164	9									
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	71	1	2480	3	N	130	199	1			109
							143	9									
05	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	87	1	2735	3	N	164	31	1			242
							180	9									
06	3420	X	3167	-0-	-253	-0-	100	1	2929	3	N	125	207	1			160
							138	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

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

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

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

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	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

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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) //CONT.// 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	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

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2309	-0-	2309	15209	345	1	1902	2	Y	56	59	1			35
						62	9									
02	DLQ G-10	4724	-0-	4724	19933	4707	2	17	9	Y	15	43	1			7
03	25339 R	5406	-0-	-19933	-0-	5377	2	29	9	Y	26	18	1			15
04	6900 #	3212	-0-	-3688	-0-	160	1	3035	2	Y	15	23	1			7
						17	9									
*05	5952 #	3484	-0-	-2468	-0-	270	1	3194	3	Y	18	11	1			14
						20	9									
*06	5070 #	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					14

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	61	-0-	61	126	4	1	23	2	Y	31	12	1			19
						34	9									
02	DLQ G-10	104	-0-	104	230	24	2	80	9	Y	73	62	1			30
03	232 R	2	-0-	-230	-0-	1	2	1	9	Y	1	31	1			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 063957 COMPL. DATE 05/27/1954 TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - P/A 07/14/15

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	500	-0-	500	1595	72	1	394	2	Y	31	15	1			19
						34	9									
02	DLQ G-10	496	-0-	496	2091	416	2	80	9	Y	73	62	1			30
03	2671 R	580	-0-	-2091	-0-	446	2	134	9	Y	122	84	1			68
04	510 #	491	-0-	-19	-0-	20	1	385	2	Y	78	109	1			37
						86	9									
*05	527 #	504	-0-	-23	-0-	32	1	376	3	Y	87	55	1			69
						96	9									
*06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					69

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	DLQ G-10	94	-0-	94	234	9	1	51	2	Y	31	12	1			19
						34	9									
02	DLQ G-10	133	-0-	133	367	53	2	80	9	Y	73	62	1			30
03	373 R	6	-0-	-367	-0-	2	2	4	9	Y	4	32	1			2
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	9780	-0-	9780	30450	1486	1	8193	2	Y	92	94	1			58
						101	9									
02	DLQ G-10	7019	-0-	7019	37469	6950	2	69	9	Y	63	95	1			26
03	45374 R	7905	-0-	-37469	-0-	7789	2	116	9	Y	105	72	1			59
04	9330 #	6931	-0-	-2399	-0-	344	1	6507	2	Y	73	97	1			35
						80	9									
*05	9331 #	7175	-0-	-2156	-0-	552	1	6536	3	Y	79	51	1			63
						87	9									
*06	9030 #	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					63

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

01	DLQ G-10	14242	-0-	14242	47740	2162	1	11920	2	Y	145	144	1			93
						160	9									
02	DLQ G-10	12209	-0-	12209	59949	12195	2	14	9	Y	13	100	1			6
03	62820	13811	-0-	-49009	10940	13786	2	25	9	Y	23	16	1			13
04	23378 R	12438	-0-	-10940	-0-	623	1	11800	2	Y	14	20	1			7
						15	9									
*05	15903 #	12820	-0-	-3083	-0-	996	1	11806	3	Y	16	10	1			13
						18	9									
*06	13770 #	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					13

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

01	DLQ G-10	328	-0-	328	1036	45	1	249	2	Y	31	14	1			19
						34	9									
02	DLQ G-10	349	-0-	349	1385	269	2	80	9	Y	73	62	1			30
03	1808 R	423	-0-	-1385	-0-	289	2	134	9	Y	122	84	1			68
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	78	109	1			37
						86	9									
*05	361 R	361	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	87	55	1			69
						96	9									
*06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					69

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
01	DLQ G-10	115	-0-	115	308	13	1	69	2	Y	30	12	1			19
						33	9									
02	DLQ G-10	153	-0-	153	461	73	2	80	9	Y	73	62	1			30
03	465 R	4	-0-	-461	-0-	3	2	1	9	Y	1	31	1			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-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

01	36208	457	-0-	-35751	-0-	457	2			N	-0-					22
02	32704	275	-0-	-32429	-0-	275	2			N	-0-					22
03	36208	252	-0-	-35956	-0-	252	2			N	-0-					22
04	450 #	53	-0-	-397	-0-	53	2			N	-0-					22
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					22
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					22

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 7037

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1451	2	34	9	Y	31					107
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1458	2	10	9	Y	9					116
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	8					124
04	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	1125	2	2	9	Y	2					126
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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

01	3100	X	2140	-0-	-960	-0-	326	1	1799	2	N	14					110
							15	9									
02	2716	X	1591	-0-	-1125	-0-	1591	2			N	-0-					110
03	2976	X	1751	-0-	-1225	-0-	1734	2	17	9	N	15					125
04	2730	X	1986	-0-	-744	-0-	99	1	1876	2	N	10					135
							11	9									
*05	2821	X	1626	-0-	-1195	-0-	127	1	1499	3	N	-0-					135
*06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					135

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

01	6076	X	4288	-0-	-1788	-0-	650	1	3585	2	N	48					232
							53	9									
02	5488	X	4692	-0-	-796	-0-	4645	2	47	9	N	43	178	1			97
03	6076	X	3602	-0-	-2474	-0-	3589	2	13	9	N	12					109
04	5640	X	4542	-0-	-1098	-0-	226	1	4275	2	N	37					146
							41	9									
*05	4960	X	4880	-0-	-80	-0-	377	1	4472	3	N	28					174
							31	9									
*06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					174

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	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

01	5394	X	4827	-0-	-567	-0-	325	1	4474	3	Y	25	175	1			65
							28	9									
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	480	1	6145	3	Y	60					125
							66	9									
03	6355	X	6042	-0-	-313	-0-	534	1	5434	3	Y	67	133	1			59
							74	9									
04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	527	1	5750	3	Y	54					113
							59	9									
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									

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

01	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	806	1	5766	2	N	-0-					26
02	5768 X	5708	-0-	-60	-0-	716	1	4992	2	N	-0-					26
03	5983 X	5839	-0-	-144	-0-	814	1	5025	2	N	-0-					26
04	6360 X	5928	-0-	-432	-0-	762	1	5166	2	N	-0-					26
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

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

01	0 Z	28606	-0-	28606	44468	28405	2	201	9	N	183	169	1			117
02	0 Z	34878	-0-	34878	79346	34644	2	234	9	N	213	177	1			153
03	0 Z	43708	-0-	43708	123054	43419	2	289	9	N	263	161	1			255
04	0 Z	42755	-0-	42755	165809	42520	2	235	9	N	214	296	1			173
05	T. A.	44744	-0-	44744	210553	44499	2	245	9	N	223	178	1			218
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	210553					N	NO RPT					218

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	17	1			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	16	1			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			3

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2294 X	1318	-0-	-976	-0-	600	1	718	2	N	-0-					23
02	T. A.	1216	-0-	1216	1216	400	1	804	2	N	11					34
						12	9									
03	T. A.	3142	-0-	3142	4358	600	1	2437	2	N	95					129
						105	9									
04	4715 X	357	-0-	-4358	-0-	200	1	155	2	N	2					131
						2	9									
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									

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

*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
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

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-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

01	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2		N	-0-			10
02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2		N	-0-			10
03	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2		N	-0-			10
04	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		N	-0-			10
05	4185 X	3293	-0-	-892	-0-	3293	2		N	-0-			10
06	4050 X	3491	-0-	-559	-0-	3491	2		N	-0-			10

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822

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	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-

RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

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-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*03	25310 X	25310	-0-	-0-	-0-	25207	2	103	9	N	94	94	0	109	1	39
*04	26081 X	26081	-0-	-0-	-0-	25990	2	91	9	N	83	83	0			39
*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

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

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-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

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-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

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-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

01	T. A.	11622	-0-	11622	23397	11622	2			N	-0-					17
02	T. A.	5808	-0-	5808	29205	5768	2	40	9	N	36					53
03	T. A.	16740	-0-	16740	45945	16598	2	142	9	N	129					182
04	T. A.	18072	-0-	18072	64017	18007	2	65	9	N	59	163	1			78
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

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

*11	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
01	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
02	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
03	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
04	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
05	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
06	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

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-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

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

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

01	496 #	152	-0-	-344	-0-	139	1	13	2	N	-0-			-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03	496 #	16	-0-	-480	-0-	15	1	1	2	N	-0-			-0-
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	211	1	21	2	N	-0-			-0-
05	155 #	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
06	150 #	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-			-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 34 F RRCID -> 132982 COMPL. DATE 08/10/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1898 - 1908

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

01	496 N	304	-0-	-192	-0-	278	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	786	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	162	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1782	1	177	2	Y	-0-			-0-
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-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

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-

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

01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	160	1	15	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	11	-0-	-169	-0-	10	1	1	2	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 T RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN (5565) 48452 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 254176 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5494 - 5602

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	5760	-0-	-2765	-0-	5758	2	2	9	Y	2					112
02	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8318	2	8	9	Y	7					119
03	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	10119	2	6	9	Y	5					124
04	10552	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			Y	-0-					124
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

KEERAN (6040) 48452 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 186402 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6086 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEERAN (6150) 48452 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 1-U RRCID -> 162011 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5871 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	25	2	139	9	Y	126	121	1			6
02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	22	1	123	9	Y	112	111	1			7
03	DLQ G-10	173	-0-	173	318	27	1	146	9	Y	133	128	1			12
04	481 N	163	-0-	-318	-0-	25	1	138	9	Y	125	129	1			8
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	9	Y	124	125	1			7
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	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

01	372 N	225	-0-	-147	-0-	35	2	190	9	Y	173	166	1			9
02	DLQ G-10	215	-0-	215	215	33	1	182	9	Y	165	163	1			11
03	DLQ G-10	236	-0-	236	451	36	1	200	9	Y	182	176	1			17
04	701 N	250	-0-	-451	-0-	39	1	211	9	Y	192	196	1			13
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	9	Y	181	183	1			11
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					11

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

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	84	81	1			4
02	DLQ G-10	121	-0-	121	121	19	1	102	9	Y	93	91	1			6
03	DLQ G-10	175	-0-	175	296	26	1	149	9	Y	135	129	1			12
04	469 N	173	-0-	-296	-0-	27	1	146	9	Y	133	136	1			9
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	9	Y	135	136	1			8
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					8

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5406 - 5426

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	1		N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	5		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	5		N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	5		N	-0-			-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	6851	6320	-0-	-531	8868	6320	2		N	-0-			-0-
02	6188	5745	-0-	-443	8425	5745	2		N	-0-			-0-
03	6851	6562	-0-	-289	8136	6562	2		N	-0-			-0-
04	6630	6283	-0-	-347	7789	6283	2		N	-0-			-0-
05	6851	6509	-0-	-342	7447	6509	2		N	-0-			-0-
*06	6630	6265	-0-	-365	7082	6265	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

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0	Z	-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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			79
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			79
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			13
06	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

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

01	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	201	1	1008	3	N	-0-			24
02	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			24
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			24
04	1170 X	819	-0-	-351	-0-	819	3			N	-0-			24
05	1209 X	915	-0-	-294	-0-	915	3			N	-0-			24
06	1170 X	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-			24

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

01	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	661	1	16600	3	Y	17			121
						19	9							
02	808 X	808	-0-	-0-	-0-	400	1	404	3	Y	4			125
						4	9							
03	6014 X	695	-0-	-5319	-0-	378	1	262	3	Y	50			175
						55	9							
04	16710 X	1465	-0-	-15245	-0-	542	1	909	3	Y	13			188
						14	9							
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							

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	Y	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	78	1	599	3	Y	-0-			-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	68	1	593	3	Y	-0-			-0-
04	780 N	625	-0-	-155	-0-	75	1	550	3	Y	-0-			-0-
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-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	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

01	7564	X	5500	-0-	-2064	-0-	1017	1	4483	2	N	-0-					164
02	6832	X	4314	-0-	-2518	-0-	778	1	3536	2	N	-0-					164
03	6727	X	6030	-0-	-697	-0-	1230	1	4800	2	N	-0-					164
04	5640	X	5363	-0-	-277	-0-	682	1	4681	2	N	-0-					164
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

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

01	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	970	1	4280	2	N	-0-					204
02	6048	X	5142	-0-	-906	-0-	927	1	4215	2	N	-0-					204
03	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	959	1	3742	2	N	-0-					204
04	5070	X	1896	-0-	-3174	-0-	241	1	1655	2	N	-0-					204
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

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	545	1	2404	2	N	-0-					64
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	413	1	1877	2	N	-0-					64
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	580	1	2262	2	N	-0-					64
04	3000	N	4755	-0-	1755	1755	605	1	4150	2	N	-0-					64
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

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

01	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	1277	1	5634	2	N	48					187
							53	9									
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	1492	1	6783	2	N	-0-					187
03	7998	X	7001	-0-	-997	-0-	1428	1	5573	2	N	-0-					187
04	7740	X	314	-0-	-7426	-0-	40	1	274	2	N	-0-					187
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

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

01	32785	X	4517	-0-	-28268	-0-	408	1	4098	3	Y	10					45
							11	9									
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	366	1	4584	3	Y	-0-					45
03	5766	X	4603	-0-	-1163	-0-	392	1	4186	3	Y	23	50	1			18
							25	9									
04	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	441	1	4977	3	Y	5					23
							6	9									
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									

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
01	25085	X	4077	-0-	-21008	-0-	367	1	3684	3	Y	24					62
							26	9									
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	274	1	3425	3	Y	-0-					62
03	4743	X	4009	-0-	-734	-0-	341	1	3646	3	Y	20	66	1			16
							22	9									
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	326	1	3687	3	Y	4					20
							4	9									
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									

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217

01	1800	N	576	-0-	-1224	572	52	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	1284	N	712	-0-	-572	-0-	53	1	659	3	Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	52	1	588	3	Y	-0-					-0-
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

01	31220	X	4493	-0-	-26727	-0-	406	1	4078	3	Y	8					49
							9	9									
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	331	1	4139	3	Y	-0-					49
03	5766	X	5212	-0-	-554	-0-	444	1	4746	3	Y	20	53	1			16
							22	9									
04	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	407	1	4597	3	Y	4					20
							4	9									
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									

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

01	2310	X	146	-0-	-2164	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	N	-0-					-0-
03	496	X	347	-0-	-149	-0-	30	1	317	3	N	-0-					-0-
04	480	X	309	-0-	-171	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-
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-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5425	#	4386	-0-	-1039	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	4340		4112	-0-	-228	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4805		4398	-0-	-407	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4650		4396	-0-	-254	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
*05	5037		5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
*06	4618	R	4618	-0-	-0-	-0-	4618	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-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

01	14384	X	8616	-0-	-5768	-0-	1513	1	7044	3	Y	54					190
							59	9									
02	12740	X	12420	-0-	-320	-0-	1457	1	10930	3	Y	30					220
							33	9									
03	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	2064	1	10056	3	Y	90	168	1			142
							99	9									
04	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	2164	1	9767	3	Y	48					190
							53	9									
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									

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	32	1	150	3	Y	1					5
							1	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	3	Y	-0-					5
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	50	1	245	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	302	3	Y	2					5
							2	9									
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									

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	58	1	272	3	Y	2					13
							2	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	112	1	842	3	Y	2					15
							2	9									
03	620	N	407	-0-	-213	-0-	69	1	335	3	Y	3	12	1			6
							3	9									
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	49	1	222	3	Y	1					7
							1	9									
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									

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR (8200) //CONT.// 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WJC, INC. 888140
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-					25
02	420	N	92	-0-	-328	-0-	92	3		N	-0-					25
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					25
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-					25

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1736	S	1051	-0-	-685	-0-	30	1	1015	2	N	5						175
							6	9										
02	1204	S	1107	-0-	-97	-0-	30	1	1068	2	N	8						183
							9	9										
03	1338	S	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	N	5						188
							6	9										
04	1661	S	1661	-0-	-0-	-0-	30	1	1623	2	N	7						195
							8	9										
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										

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

01	6541 X	2463	-0-	-4078 B	-0-	344	1	2020	2	N	90	199	1			158
						99	9									
*02	5908 X	4202	-0-	-1706 B	-0-	896	1	3292	2	N	13					171
						14	9									
*03	6918 X	6918	-0-	-0- B	-0-	1338	1	5439	2	N	128	115	1			184
						141	9									
*04	5370 X	5301	-0-	-69 B	-0-	1235	1	3981	2	N	77					261
						85	9									
*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									

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

01	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	256	1	1499	2	N	81					206
						89	9									
*02	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	326	1	1196	2	N	50	178	1			78
						55	9									
*03	1558 X	1558	-0-	-0- B	-0-	299	1	1218	2	N	37	47	1			68
						41	9									
*04	1605 X	1605	-0-	-0- B	-0-	366	1	1180	2	N	54					122
						59	9									
*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									

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

01	837 #	697	-0-	-140	-0-	37	1	615	2	N	41					69
						45	9									
02	756 #	692	-0-	-64	-0-	35	1	578	2	N	72	104	1			37
						79	9									
03	837 #	829	-0-	-8	-0-	44	1	738	2	N	43					80
						47	9									
04	881 R	881	-0-	-0-	-0-	51	1	763	2	N	61	111	1			30
						67	9									
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									

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRAND ENERGY, L.C. 824758
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	93	-0-	-6107 B	-0-	5	1	88	2	N	-0-					36
02	5600	X	-0-	-0-	-5600 B	-0-					N	-0-					36
03	6200	X	-0-	-0-	-6200 B	-0-					N	-0-					36
04	5970	X	-0-	-0-	-5970 B	-0-					N	-0-					36
05	3069	X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-					36
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					36

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	2512	-0-	-4742 B	-0-	153	1	2302	2	N	52					87
							57	9									
02	6384	X	4652	-0-	-1732 B	-0-	294	1	4286	2	N	65					152
							72	9									
03	6851	X	5606	-0-	-1245 B	-0-	407	1	5108	2	N	83					235
							91	9									
04	5790	X	5496	-0-	-294 B	-0-	407	1	5017	2	N	65	191	1			109
							72	9									
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									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	X	925	-0-	-0- B	-0-	126	1	714	2	N	77	188	1			86
							85	9									
02	1458	X	1458	-0-	-0- B	-0-	168	1	1229	2	N	55					141
							61	9									
03	1874	X	1874	-0-	-0- B	-0-	224	1	1553	2	N	88					229
							97	9									
04	1710	X	1235	-0-	-475 B	-0-	140	1	1045	2	N	45	184	1			90
							50	9									
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									

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ (4680) //CONT.// 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

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

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7316	8560	-0-	1244	27681	8560	2			N	-0-					-0-
02	6608	6700	-0-	92	27773	6700	2			N	-0-					-0-
03	7316	5610	-0-	-1706	26067	5610	2			N	-0-					-0-
04	7080	6503	-0-	-577	25490	6503	2			N	-0-					-0-
05	7316	5038	-0-	-2278	23212	5038	2			N	-0-					-0-
06	7080	3308	-0-	-3772	19440	3308	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
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-

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
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-

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

01	0	2640	-0-	2640	B	283944	2636	2	4	9	N	4				124
02	0	2956	-0-	2956	B	286900	2912	2	44	9	N	40				164
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 286900																
03	9858	7887	-0-	-1971	B	284929	7817	2	70	9	N	64	179	1		49
04	7110	4739	-0-	-2371	B	282558	4710	2	29	9	N	26				75
05	7347	2684	-0-	-4663	B	277895	2677	2	7	9	N	6				81
*06	278134 X	239	-0-	-277895	B	-0-	238	2	1	9	N	1				82

LA BAHIA, E. (3900) 50624 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCCAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 164389 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3897 - 3903

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	349	-0-	-2751	68035	349	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	481	-0-	-2319	65716	481	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	716	-0-	-2384	63332	716	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	694	-0-	-2306	61026	694	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	676	-0-	-2424	58602	676	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	57912					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100 N	381	-0-	-2719	1036	381	2			N	-0-					-0-
02	1365 N	329	-0-	-1036	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	682 N	61	-0-	-621	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6066

01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	406	2	167	9	N	152	160	1			35
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	783	2	169	9	N	154	149	1			40
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	859	2	143	9	N	130	140	1			30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

01	6789 X	1435	-0-	-5354	-0-	1301	2	134	9	N	122	128	1			28
02	6132 X	3299	-0-	-2833	-0-	3235	2	64	9	N	58	71	1			15
03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6884	2	66	9	N	60	61	1			14
04	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6047	2	61	9	N	55	51	1			18
05	2511 X	658	-0-	-1853	-0-	591	2	67	9	N	61	59	1			20
06	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					20

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, NORTH (3550) 50977 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EDDY, L. R. & MESSER, MARION 242320
CHURCHILL, T. WELL #: 2 C RRCID -> 002458 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 3554 - 3556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			46
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			46
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	46	7	-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-			-0-
02	140	23	-0-	-117	14	23	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	2108 #	1266	-0-	-842	-0-	1266	2			Y	-0-					27
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					27
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	118				Y	-0-			-0-
02	138 R	20	-0-	-118	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4724 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
STRAUSS WELL #: 19 RRCID -> 238938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4754 - 4769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
*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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 136662 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	30	1	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	24	1	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	36	1	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	21	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	30	1	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	36	1	2

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CROSSROADS WELL #: 1 RRCID -> 183658 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6348 - 6351

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2015

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	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

01	6665 X	4230	-0-	-2435	-0-	331	1	3855	3	N	40					204
						44	9									
02	5096 X	3327	-0-	-1769	-0-	291	1	2992	3	N	40					244
						44	9									
03	5425 X	3322	-0-	-2103	-0-	426	1	2859	3	N	34	179	1			99
						37	9									
04	4890 X	3067	-0-	-1823	-0-	22	1	2239	3	N	733	536	1			296
						806	9									
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									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

01	7285 X	7158	-0-	-127	-0-	386	1	6720	3	Y	47	51	1			18
						52	9									
02	6188 X	5612	-0-	-576	-0-	341	1	5242	3	Y	26					44
						29	9									
03	6851 X	6231	-0-	-620	-0-	335	1	5846	3	Y	45	50	1			39
						50	9									
04	6630 X	4479	-0-	-2151	-0-	377	1	4069	3	Y	30	42	1			27
						33	9									
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									

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

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

01	5890 #	3736	-0-	-2154	-0-	367	1	3259	3	Y	100	130	1			45
						110	9									
02	4004	2867	-0-	-1137	-0-	331	1	2450	3	Y	78					123
						86	9									
03	4433	3183	-0-	-1250	-0-	328	1	2738	3	Y	106	129	1			100
						117	9									
04	3990 #	2694	-0-	-1296	-0-	376	1	2194	3	Y	113	131	1			82
						124	9									
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									

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

01	12059 #	6424	-0-	-5635	-0-	260	1	5976	3	Y	171	171	1			34
						188	9									
02	6468	4750	-0-	-1718	-0-	156	1	4460	3	Y	122	112	1			44
						134	9									
03	26208	26208	-0-	-0-	-0-	175	1	25263	3	Y	700	702	1			42
						770	9									
04	7500	37641	-0-	30141	30141	367	1	36106	3	Y	1062	990	1			114
						1168	9									
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									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356 X	1409	-0-	-947	-0-	368	1	914	2	N	-0-			-0-
						127	3							
02	2128 X	1595	-0-	-533	-0-	294	1	1103	2	N	-0-			-0-
						198	3							
03	2139 X	1869	-0-	-270	-0-	565	1	1148	2	N	-0-			-0-
						156	3							
04	1380 X	842	-0-	-538	-0-	198	1	520	2	N	-0-			-0-
						124	3							
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							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	285	1	706	2	N	-0-			-0-
						98	3							
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	198	1	743	2	N	-0-			-0-
						134	3							
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	407	1	827	2	N	-0-			-0-
						113	3							
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	324	1	852	2	N	-0-			-0-
						203	3							
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							

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

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

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247		2274	-0-	-1973	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	2380		1936	-0-	-444	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2635		2213	-0-	-422	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2550		1810	-0-	-740	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	2635		1231	-0-	-1404	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	999	-0-	-1131	-0-	999	2			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

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

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	913	-0-	-347	-0-	913	3	N	-0-			-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
*06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-288) //CONT.// 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3825 - 3833

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	6448 #	583	-0-	-5865	-0-	583	2		N	-0-			-0-
02	5824 #	691	-0-	-5133	-0-	691	2		N	-0-			-0-
03	6448 #	839	-0-	-5609	-0-	839	2		N	-0-			-0-
04	6240 #	1805	-0-	-4435	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	810 #	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FT-660) 51512 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 257928 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8581		8581	-0-	-0-	-0-	8392	2	189	9	N	172	176	1			45
02	6532	R	6532	-0-	-0-	-0-	6116	2	416	9	N	378	333	1			90
03	7750		4638	-0-	-3112	-0-	4410	2	228	9	N	207	159	1			138
04	7500		2749	-0-	-4751	-0-	2641	2	108	9	N	98	177	1			59
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 232689 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6917 - 6920

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

01	5115	X	4683	-0-	-432	-0-	4562	2	121	9	N	110	156	1			20
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7729	2	80	9	N	73					93
03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8058	2	185	9	N	168	181	1			80
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5422	2	143	9	N	130	173	1			37
05	5115	X	1216	-0-	-3899	-0-	1152	2	64	9	N	58					95
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	736	1	1826	2	N	-0-					-0-
							254	3									
02	2800	N	2822	-0-	22	22	519	1	1952	2	N	-0-					-0-
							351	3									
03	3100	N	3268	-0-	168	190	989	1	2007	2	N	-0-					-0-
							272	3									
04	3000	N	3445	-0-	445	635	810	1	2129	2	N	-0-					-0-
							506	3									
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									

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D180 RRCID -> 206550 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	899	1	2228	2	N	-0-					-0-
						308	3									
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	605	1	2270	2	N	-0-					-0-
						407	3									
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	1002	1	2033	2	N	-0-					-0-
						276	3									
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	791	1	2076	2	N	-0-					-0-
						493	3									
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									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1336	1	3314	2	N	-0-					-0-
							460	3									
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	901	1	3383	2	N	-0-					-0-
							608	3									
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	1566	1	3181	2	N	-0-					-0-
							430	3									
04	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	1224	1	3213	2	N	-0-					-0-
							764	3									
05	5425	X	5268	-0-	-157	-0-	1105	1	2708	2	N	-0-					-0-
							1455	3									
06	5250	X	4480	-0-	-770	-0-	923	1	2474	2	N	-0-					-0-
							1083	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4484

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

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-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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
01	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1603	-0-	-105	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
*06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			-0-

O'CONNOR, T-C OIL CO. WELL #: 79 RRCID -> 206761 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4408

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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3		N	-0-			-0-
02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3857	-0-	757	757	3857	3		N	-0-			-0-
04	4568 X	3811	-0-	-757	-0-	3811	3		N	-0-			-0-
05	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3		N	-0-			-0-
*06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

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

01	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	-0-			-0-
02	7336 X	-0-	-0-	-7336	-0-			N	-0-			-0-
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-			-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3	N	-0-			-0-
02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3	N	-0-			-0-
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3	N	-0-			-0-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3	N	-0-			-0-
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3	N	-0-			-0-
*06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	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

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-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

01	2046 X	1763	-0-	-283	-0-	462	1	1143	2	N	-0-			-0-
						158	3							
02	1764 X	1630	-0-	-134	-0-	300	1	1128	2	N	-0-			-0-
						202	3							
03	2108 X	1715	-0-	-393	-0-	519	1	1053	2	N	-0-			-0-
						143	3							
04	2040 X	1882	-0-	-158	-0-	443	1	1163	2	N	-0-			-0-
						276	3							
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							

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

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

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

01	1550 N	877	-0-	-673	-0-	877	3	N	-0-			-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-			-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	1324	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-295) //CONT.// 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	2108 X	1808	-0-	-300	-0-	473	1	1172	2	N	-0-			-0-
						163	3							
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	390	1	1465	2	N	-0-			-0-
						263	3							
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	734	1	1488	2	N	-0-			-0-
						202	3							
04	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	511	1	1342	2	N	-0-			-0-
						319	3							
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							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

01	5053 X	4772	-0-	-281	-0-	1248	1	3095	2	N	-0-			-0-
						429	3							
02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	876	1	3292	2	N	-0-			-0-
						592	3							
03	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	1512	1	3069	2	N	-0-			-0-
						415	3							
04	5220 X	4947	-0-	-273	-0-	1165	1	3056	2	N	-0-			-0-
						726	3							
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							

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

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

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46190 X	42142	-0-	-4048 B	-0-	162	1	41751	2	N	208	174	1			193
						229	9									
02	37829 X	37829	-0-	-0- B	-0-	145	1	37490	2	N	176	175	1			194
						194	9									
03	42302 X	42302	-0-	-0- B	-0-	156	1	41931	2	N	195	189	1			200
						215	9									
04	40290 X	40050	-0-	-240 B	-0-	148	1	39621	2	N	255	383	1			72
						281	9									
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									

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

01	4991 X	1690	-0-	-3301 B	-0-	6	1	1664	2	N	18					205
						20	9									
02	4116 X	1514	-0-	-2602 B	-0-	6	1	1487	2	N	19					224
						21	9									
03	4774 X	2113	-0-	-2661 B	-0-	8	1	2037	2	N	62					286
						68	9									
04	4620 X	4550	-0-	-70 B	-0-	17	1	4471	2	N	56					342
						62	9									
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									

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAURA THOMSON (4850) 52285 166 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 15 RRCID -> 091875 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 4857

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

LAURA THOMSON, S. (5200) 52290 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 14 RRCID -> 058175 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER) 52352 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ETZLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259602 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 14180 PERF.14489 - 18625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					138
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67	3			N	-0-					138
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					138
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					138
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					138
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					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

01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1459	3	117	9	N	106	106	0			-0-
02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1331	3	103	9	N	94	94	0			-0-
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1419	3	114	9	N	104	104	0			-0-
04	1530 X	1246	-0-	-284	-0-	1145	3	101	9	N	92	92	0			-0-
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-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

01	11377 X	10307	-0-	-1070	-0-	10251	3	56	9	N	51	51	0			-0-
02	9128 X	5900	-0-	-3228	-0-	5869	3	31	9	N	28	28	0			-0-
03	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11370	3	63	9	N	57	57	0			-0-
04	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11417	3	69	9	N	63	63	0			-0-
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-

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

01	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	948	3	55	9	N	50	50	0			-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	979	3	55	9	N	50	50	0			-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1140	3	67	9	N	61	61	0			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	997	3	64	9	N	58	58	0			-0-
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-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

01	2883 X	1942	-0-	-941	-0-	1920	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2048	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	2232 X	1083	-0-	-1149	-0-	1071	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	2160 X	834	-0-	-1326	-0-	824	3	10	9	N	9	9	0			-0-
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-

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

01	18972 X	11586	-0-	-7386	-0-	11193	3	393	9	N	357	357	0			-0-
02	16800 X	10060	-0-	-6740	-0-	9728	3	332	9	N	302	302	0			-0-
03	18600 X	11000	-0-	-7600	-0-	10623	3	377	9	N	343	343	0			-0-
04	17010 X	10475	-0-	-6535	-0-	10083	3	392	9	N	356	356	0			-0-
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-

LAVACA BAY (F-40-B) //CONT.// 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 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
01	930	N	584	-0-	-346	-0-	503	3	81	9	N	74	74	0			-0-
02	840	N	397	-0-	-443	-0-	343	3	54	9	N	49	49	0			-0-
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	575	3	95	9	N	86	86	0			-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	534	3	96	9	N	87	87	0			-0-
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-

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
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	286	1	1015	3	N	339	339	0			-0-
							373	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	242	1	982	3	N	319	319	0			-0-
							351	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	341	1	998	3	N	338	338	0			-0-
							372	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	330	1	877	3	N	324	324	0			-0-
							356	9									
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									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1058	-0-	-1081	-0-	806	3	252	9	N	229	229	0			-0-
02	1624	N	1002	-0-	-622	-0-	769	3	233	9	N	212	212	0			-0-
03	1984	N	1162	-0-	-822	-0-	883	3	279	9	N	254	254	0			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	806	3	278	9	N	253	253	0			-0-
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-

LAVACA BAY (F-44) 52355 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138		5481	-0-	-657	-0-	4980	3	501	9	N	455	455	0			-0-
02	5964	#	5006	-0-	-958	-0-	4560	3	446	9	N	405	405	0			-0-
03	6603	#	5524	-0-	-1079	-0-	5014	3	510	9	N	464	464	0			-0-
04	6360	#	5299	-0-	-1061	-0-	4769	3	530	9	N	482	482	0			-0-
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-

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3078	-0-	-1231	-0-	2442	3	636	9	N	578	578	0			-0-
02	4004	X	3206	-0-	-798	-0-	308	1	2313	3	N	532	532	0			-0-
							585	9									
03	4433	X	3327	-0-	-1106	-0-	341	1	2363	3	N	566	566	0			-0-
							623	9									
04	4290	X	3238	-0-	-1052	-0-	330	1	2258	3	N	591	591	0			-0-
							650	9									
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									

LAVACA BAY (F-45) //CONT.// 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3081	3	183	9	N	166	166	0			-0-
02	2800 N	2824	-0-	24	24	2670	3	154	9	N	140	140	0			-0-
03	2976 N	2929	-0-	-47	-0-	2763	3	166	9	N	151	151	0			-0-
04	2880 X	2413	-0-	-467	-0-	2264	3	149	9	N	135	135	0			-0-
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-

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

01	4929 X	2466	-0-	-2463 B	-0-	341	1	1794	3	N	301	301	0			-0-
						331	9									
02	4032 X	2495	-0-	-1537 B	-0-	198	1	1947	3	N	318	318	0			-0-
						350	9									
03	4464 X	2030	-0-	-2434 B	-0-	341	1	1423	3	N	242	242	0			-0-
						266	9									
04	4320 X	1021	-0-	-3299 B	-0-	330	1	573	3	N	107	107	0			-0-
						118	9									
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									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

01	5580 X	2057	-0-	-3523 B	-0-	1938	3	119	9	N	108	108	0			-0-
02	3612 X	1235	-0-	-2377 B	-0-	1166	3	69	9	N	63	63	0			-0-
03	3999 X	599	-0-	-3400 B	-0-	564	3	35	9	N	32	32	0			-0-
04	3870 X	267	-0-	-3603 B	-0-	250	3	17	9	N	15	15	0			-0-
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-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

01	30039 X	22380	-0-	-7659 B	-0-	341	1	21812	3	N	206	206	0			-0-
						227	9									
02	27132 X	24879	-0-	-2253 B	-0-	308	1	24244	3	N	297	297	0			-0-
						327	9									
03	30039 X	19299	-0-	-10740 B	-0-	341	1	18735	3	N	203	203	0			-0-
						223	9									
04	25230 X	14537	-0-	-10693 B	-0-	330	1	14050	3	N	143	143	0			-0-
						157	9									
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									

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

01	40690 X	40690	-0-	-0- B	-0-	326	1	37790	3	N	2340	2340	0			-0-
						2574	9									
02	36520 X	36520	-0-	-0- B	-0-	295	1	33934	3	N	2083	2083	0			-0-
						2291	9									
03	39574 X	39574	-0-	-0- B	-0-	36998	3	2576	9	N	2342	2342	0			-0-
04	38326 X	38326	-0-	-0- B	-0-	316	1	35593	3	N	2197	2197	0			-0-
						2417	9									
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									

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
01	1426	X	1285	-0-	-141	-0-	5	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	4	1	1146	2	N	-0-					-0-
03	1178	X	524	-0-	-654	-0-	2	1	522	2	N	-0-					-0-
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	27	1	7171	2	N	-0-					-0-
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-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

01	15810	X	1285	-0-	-14525	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	22	-0-	-2862	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
*06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372

01	2139	X	493	-0-	-1646	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	240	-0-	-1692	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1829	#	1220	-0-	-609	B	-38393	1220	2		N	-0-					-0-
02	1652	#	1581	-0-	-71	B	-38464	1581	2		N	-0-					-0-
03	1767	#	1618	-0-	-149	B	-38613	1618	2		N	-0-					-0-
04	1710	#	1578	-0-	-132	B	-38745	1578	2		N	-0-					-0-
05	1767	#	1503	-0-	-264	B	-39009	1503	2		N	-0-					-0-
06	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	B	-40689				N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

01	2263	#	1345	-0-	-918	B	-29014	1345	2		N	-0-					-0-
02	1960	#	1369	-0-	-591	B	-29605	1369	2		N	-0-					-0-
03	1922	#	2216	-0-	294	B	-29311	2216	2		N	-0-					-0-
04	1770	#	1801	-0-	31	B	-29280	1801	2		N	-0-					-0-
05	1829	#	1466	-0-	-363	B	-29643	1466	2		N	-0-					-0-
06	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	B	-31113				N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154 #	3507	-0-	-647 B	-16624	3507	2			N	-0-			-0-
02	3752 #	3120	-0-	-632 B	-17256	3120	2			N	-0-			-0-
03	4092 #	3589	-0-	-503 B	-17759	3589	2			N	-0-			-0-
04	3960 #	3566	-0-	-394 B	-18153	3566	2			N	-0-			-0-
05	3968 #	3606	-0-	-362 B	-18515	3606	2			N	-0-			-0-
06	3390 #	NO RPT	-0-	-3390 B	-21905					N	NO RPT			-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

01	2077 #	1874	-0-	-203 B	-18404	1874	2			N	-0-			-0-
02	1876 #	1878	-0-	2 B	-18402	1878	2			N	-0-			-0-
03	2077 #	2537	-0-	460 B	-17942	2537	2			N	-0-			-0-
04	1890 #	2455	-0-	565 B	-17377	2455	2			N	-0-			-0-
05	2077 #	3025	-0-	948 B	-16429	3025	2			N	-0-			-0-
06	2010 #	NO RPT	-0-	-2010 B	-18439					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

01	961 #	929	-0-	-32 B	-38989	929	2			N	-0-			-0-
02	868 #	805	-0-	-63 B	-39052	805	2			N	-0-			-0-
03	1023 #	830	-0-	-193 B	-39245	830	2			N	-0-			-0-
04	990 #	883	-0-	-107 B	-39352	883	2			N	-0-			-0-
05	1023 #	980	-0-	-43 B	-39395	980	2			N	-0-			-0-
06	900 #	813	-0-	-87 B	-39482	813	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (4000 FRIO) 52365 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WHD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247325 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4750 - 4752

01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

01	5487 X	3921	-0-	-1566	-0-	3906	2	15	9	N	14			124
02	5152 X	3858	-0-	-1294	-0-	3841	2	17	9	N	15			139
03	5704 X	3394	-0-	-2310	-0-	3379	2	15	9	N	14			153
04	5520 X	3040	-0-	-2480	-0-	3027	2	13	9	N	12			165
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

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
01	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	877	1	2566	2	N	-0-					-0-
02	3360 X	2679	-0-	-681	-0-	643	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	1961	-0-	-1759	-0-	493	1	1468	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	3219	-0-	-111	-0-	555	1	2664	2	N	-0-					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	N	5					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					35

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

01	10168 X	9435	-0-	-733 B	-0-	945	1	8443	2	N	43					157
						47	9									
02	8680 X	7210	-0-	-1470 B	-0-	875	1	6262	2	N	66	180	1			43
						73	9									
03	9610 X	9216	-0-	-394 B	-0-	910	1	8199	2	N	97					140
						107	9									
04	9300 X	7905	-0-	-1395 B	-0-	770	1	7036	2	N	90	183	1			47
						99	9									
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

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
DELILAH WELL #: 1 RRCID -> 178221 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9918 - 9946

01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			27
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	13	40	1	-0-
*03	26 N	-0-	-0-	-26	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2015 - P/A 03/27/15

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	9904	-0-	-3798	-0-	888	1	8673	2	Y	312	221	0			170
							343	9									
02	9436	X	9308	-0-	-128	-0-	820	1	8251	2	Y	215	372	0			13
							237	9									
03	10447	X	8171	-0-	-2276	-0-	1109	1	6798	2	Y	240	179	0			74
							264	9									
04	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	897	1	8995	2	Y	308	237	0			145
							339	9									
05	10292	X	9813	-0-	-479	-0-	844	1	8727	2	Y	220	186	0			179
							242	9									
06	9960	X	9743	-0-	-217	-0-	851	1	8674	2	Y	198	358	0			45
							218	9									

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

01	744	N	389	-0-	-355	-0-	36	1	353	2	N	-0-	3	0			68
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	2	N	-0-					68
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	68	1	416	2	N	1					69
							1	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	57	1	576	2	N	3	4	0			68
							3	9									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	N	1	1	0			68
							1	9									
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	57	1	580	2	N	-0-	2	0			68

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730

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

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

01	744	N	504	-0-	-240	-0-	20	1	475	2	N	8					108
							9	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	-0-					108
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	8					116
							9	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	20	1	749	2	N	-0-					116
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	666	2	N	15					131
							17	9									
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	N	24					155
							26	9									

LINKE (5900) 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266292 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5910 - 5920

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINKE (5900) //CONT.// 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC //CONT.// 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

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-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

01	16554 X	9650	-0-	-6904	-0-	455	1	9195	2	N	-0-			-0-
02	14644 X	13494	-0-	-1150	-0-	455	1	13039	2	N	-0-			-0-
03	15686 X	14150	-0-	-1536	-0-	492	1	13658	2	N	-0-			-0-
04	14340 X	13433	-0-	-907	-0-	537	1	12896	2	N	-0-			-0-
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-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

01	434 N	424	-0-	-10	-0-	155	1	269	2	N	-0-			-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	156	1	257	2	N	-0-			-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	223	1	418	2	N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	249	1	426	2	N	-0-			-0-
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-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

01	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	869	1	17544	2	N	-0-			-0-
02	17892 X	17786	-0-	-106	-0-	600	1	17186	2	N	-0-			-0-
03	21173 X	18332	-0-	-2841	-0-	638	1	17694	2	N	-0-			-0-
04	20490 X	15368	-0-	-5122	-0-	614	1	14754	2	N	-0-			-0-
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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

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

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

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-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

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-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

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-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

01	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	550	1	11119	2	N	-0-					-0-
02	14700 X	12339	-0-	-2361	-0-	416	1	11923	2	N	-0-					-0-
03	16275 X	10962	-0-	-5313	-0-	381	1	10581	2	N	-0-					-0-
04	13410 X	2106	-0-	-11304	-0-	84	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	13671 X	11	-0-	-13660	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

01	465 N	274	-0-	-191	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
03	372 N	190	-0-	-182	-0-	7	1	183	2	N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9207	X	2693	-0-	-6514	-0-	127	1	2566	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	1830	-0-	-6290	-0-	62	1	1768	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	2348	-0-	-4379	-0-	82	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	318	1	7631	2	N	-0-					-0-
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-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

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

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

01	17236	X	16687	-0-	-549	-0-	787	1	15900	2	N	-0-					-0-
02	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	559	1	16005	2	N	-0-					-0-
03	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	726	1	20140	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	17125	-0-	-2315	-0-	685	1	16440	2	N	-0-					-0-
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-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

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

TECPETROL OPERATING LLC 841047
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUDE WELL #: 1 RRCID -> 218199 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14545 - 14576

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2015 - PLUGGED 04/08/15

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TECPETROL OPERATING LLC 841047
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	488	-0-	488	488	35	1	453	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	659	1	8956	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	8026	-0-	-234	-0-	571	1	7455	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8226	-0-	-919	-0-	591	1	7635	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7547	-0-	-1303	-0-	581	1	6966	2	N	-0-					-0-
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-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	107	1	1449	2	N	-0-					70
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	169	1	2207	2	N	-0-					70
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	187	1	2413	2	N	-0-					70
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	153	1	1835	2	N	-0-					70
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

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1442	-0-	-790	-0-	99	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	95	1	1239	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	99	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	104	1	1245	2	N	-0-					-0-
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-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3812	-0-	-838	-0-	261	1	3551	2	N	-0-					-0-
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	265	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	336	1	4342	2	N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	352	1	4214	2	N	-0-					-0-
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-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 207982 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4550 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4690 - 4700

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

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
01	2914 N	2616	-0-	-298	-0-	179	1	2437	2	N	-0-					-0-
02	2772 N	2276	-0-	-496	-0-	162	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	2435	-0-	-665	-0-	175	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	1714	-0-	-1286	-0-	132	1	1582	2	N	-0-					-0-
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-

RIVER RANCH WELL #: 39 RRCID -> 228855 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4608 - 4613

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

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

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

RIVER RANCH WELL #: 37 RRCID -> 239779 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4546 - 4988

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15

RIVER RANCH WELL #: 58 RRCID -> 258526 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/15

LIVE OAK LAKE (5000) 54144 660 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH F WELL #: 46 RRCID -> 261828 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 #	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			-0-
02	3332 #	-0-	-0-	-3332	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	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

01	3720 X	3083	-0-	-637	-0-	2967	2	116	9	N	105	177	1	65
02	3332 X	2817	-0-	-515	-0-	2760	2	57	9	N	52			117
03	3472 X	3016	-0-	-456	-0-	2948	2	68	9	N	62			179
*04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3549	2	113	9	N	103	183	1	99
*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

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.) 54835 426 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 3 RRCID -> 172091 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2516 - 2518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

LOST BRIDGE (MELTON) 55026 633 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE, KATHRYN WELL #: 1-U RRCID -> 137920 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9640 - 9678

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			143

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2015 - PLUGGED 02/16/15

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5166	5166	-0-	-0-	-0-	5104	2	62	9	N	56	5	8			162
02	5320	5320	-0-	-0-	-0-	5262	2	58	9	N	53					215
03	4681	3799	-0-	-882	-0-	3740	2	59	9	N	54					269
04	4530	2378	-0-	-2152	-0-	2360	2	18	9	N	16	173	1			112
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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	341	1	2220	3	Y	34					156
						37	9									
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	308	1	2118	3	Y	45					201
						50	9									
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	341	1	2236	3	Y	-0-					202
04	2400 N	2373	-0-	-27	-0-	330	1	2043	3	Y	-0-					285
05	2480 N	307	-0-	-2173	-0-	267	3	40	9	Y	36					238
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					238

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
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134 1		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-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	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

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			109
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			N	45			154
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			154
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			154
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			154
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154

MAGNOLIA BEACH (9300) 56710 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 211263 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9645 - 9662

01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	1116 #	-0-	-0-	-1116	B	-6479		N	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

01	341 N	188	-0-	-153	-0-	11	1	177	2	N	-0-					36
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	14					50
						15	9									
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	N	-0-					50
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					50
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

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	67					102
						74	9									
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	21					123
						23	9									
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	21	1	225	2	N	45					168
						50	9									
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	178	2	N	44					212
						48	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9518	R	9518	-0-	-0-	-0-	9352	2	166	9	N	151	182	1			149
02	8952	R	8952	-0-	-0-	-0-	8764	2	188	9	N	171	178	1			142
03	9059	R	9059	-0-	-0-	-0-	8864	2	195	9	N	177	177	1			161
04	9210	#	7229	-0-	-1981	-0-	7097	2	132	9	N	120	177	1			104
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

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

01	10230	#	9947	-0-	-283	-0-	598	1	9177	2	N	156					220
							172	9									
02	DLQ G-10		8510	-0-	8510	8510	535	1	7790	2	N	168	188	1			200
							185	9									
03	DLQ G-10		6835	-0-	6835	15345	579	1	6166	2	N	82	189	1			93
							90	9									
04	11745		8973	-0-	-2772	12573	573	1	8224	2	N	160	189	1			64
							176	9									
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									

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

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	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

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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 121232
DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NITSCHMANN WELL #: 1 RRCID -> 265041 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11412 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4123	X	1950	-0-	-2173	-0-	245	1	1660	2	Y	41	37	1			136
							45	9									
02	3724	X	2229	-0-	-1495	-0-	243	1	1912	2	Y	67	72	1			131
							74	9									
03	4154	X	1989	-0-	-2165	-0-	529	1	1460	2	Y	-0-	43	1			88
04	4020	X	1677	-0-	-2343	-0-	190	1	1464	2	Y	21	37	1			72
							23	9									
05	2666	X	1831	-0-	-835	-0-	191	1	1640	2	Y	-0-	39	1			33
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					33

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

01	7657	X	5010	-0-	-2647	-0-	612	1	4142	2	Y	233	134	1			230
							256	9									
02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	650	1	5103	2	Y	251	259	1			222
							276	9									
03	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	2015	1	5566	2	Y	48	122	1			148
							53	9									
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	948	1	7289	2	Y	106	132	1			122
							117	9									
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	894	1	7653	2	Y	162	130	1			154
							178	9									
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					154

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

01	1767	X	1603	-0-	-164	-0-	1519	2	84	9	N	76	175	1			106
02	1596	X	199	-0-	-1397	-0-	178	2	21	9	N	19					125
03	1767	X	1197	-0-	-570	-0-	1138	2	59	9	N	54					179
04	1740	X	1715	-0-	-25	-0-	1532	2	183	9	N	166	176	1			169
05	1798	X	1455	-0-	-343	-0-	1383	2	72	9	N	65					234
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					234

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	73	1	497	2	Y	19	13	1			15
							21	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	398	2	Y	25	25	1			15
							28	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	121	1	335	2	Y	7	12	1			10
							8	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	28	1	240	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

01	1302	X	834	-0-	-468	-0-	834	2			N	-0-					217
02	1176	X	869	-0-	-307	-0-	869	2			N	-0-					217
03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					217
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					217
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1293	2	29	9	N	26	178	1			65
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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

01	2883	X	2193	-0-	-690	-0-	4	1	2079	2	N	100	186	1			27
							110	9									
02	2352	X	2335	-0-	-17	-0-	4	1	2191	2	N	127	65	1			89
							140	9									
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	5	1	2496	2	N	104	178	1			15
							114	9									
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	4	1	2526	2	N	120					135
							132	9									
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									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

01	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	531	1	1381	2	N	29	191	1			30
							32	9									
02	1708	X	1653	-0-	-55	-0-	480	1	1170	2	N	3					33
							3	9									
03	1891	X	1814	-0-	-77	-0-	531	1	1277	2	N	5					38
							6	9									
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	514	1	1363	2	N	20					58
							22	9									
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									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1385	-0-	-413	-0-	37	1	1312	2	N	33					154
							36	9									
02	1484	X	1436	-0-	-48	-0-	36	1	1365	2	N	32	168	1			18
							35	9									
03	1457	X	1344	-0-	-113	-0-	41	1	1260	2	N	39					57
							43	9									
04	1380	X	1248	-0-	-132	-0-	32	1	1168	2	N	44					101
							48	9									
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									

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

01	1271	X	973	-0-	-298	-0-	2	1	969	2	N	2					77
							2	9									
02	1148	X	831	-0-	-317	-0-	2	1	809	2	N	18	74	1			21
							20	9									
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	2	1	1206	2	N	2					23
							2	9									
04	1170	X	870	-0-	-300	-0-	1	1	867	2	N	2					25
							2	9									
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									

HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

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-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

01	465	X	335	-0-	-130	-0-	24	1	300	3	N	10					42
							11	9									
02	504	X	225	-0-	-279	-0-	16	1	209	3	N	-0-					42
03	558	X	525	-0-	-33	-0-	14	1	502	3	N	8					50
							9	9									
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	663	3	17	9	N	15					65
*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									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1982	3	36	9	Y	33	30	1			20
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1053	3	15	9	Y	14	25	1			9
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2087	3	43	9	Y	39	21	1			27
04	3180	X	1301	-0-	-1879	-0-	1278	3	23	9	Y	21	37	1			11
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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609 X	10365	-0-	-3244	-0-	10179	3	186	9	Y	169	140	1			96
02	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	13153	3	193	9	Y	175	194	1			77
03	14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	14008	3	287	9	Y	261	149	1			189
04	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	13260	3	240	9	Y	218	309	1			98
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

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

01	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	237	1	1205	2	Y	38	45	1			4
						42	9									
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	224	1	1080	2	Y	37	13	1			28
						41	9									
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	249	1	1232	2	Y	72	64	1			36
						79	9									
04	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	166	1	1000	2	Y	31	51	1			16
						34	9									
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									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

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-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
06	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
01	1315	X	852	-0-	-463	-0-	148	1	695	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	221	1	928	3	Y	12	16	1			1
							13	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	233	1	1148	3	Y	23	17	1			7
							25	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	245	1	1156	3	Y	22	19	1			10
							24	9									
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									

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	323	-0-	-204	-0-	57	1	263	3	Y	3	11	1			10
							3	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	227	1	951	3	Y	13	23	1			-0-
							14	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	202	1	992	3	Y	20	16	1			4
							22	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	96	1	454	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
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									

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12232	-0-	-726	-0-	2124	1	9979	3	N	117	169	1			201
							129	9									
02	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1656	1	6942	3	N	96	268	1			29
							106	9									
03	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1894	1	9358	3	N	184	150	1			63
							202	9									
04	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	1913	1	9034	3	N	173	153	1			83
							190	9									
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									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		14	-0-	14	291	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	297	X	6	-0-	-291	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

01	589 X	316	-0-	-273	-0-	314	2	2	9	N	2					36
02	532 X	389	-0-	-143	-0-	387	2	2	9	N	2	6	1			32
03	589 X	546	-0-	-43	-0-	543	2	3	9	N	3					35
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					36
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

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	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

01	2108 X	1561	-0-	-547	-0-	249	1	1268	2	N	40	48	1			5
						44	9									
02	1904 X	1449	-0-	-455	-0-	241	1	1164	2	N	40	13	1			32
						44	9									
03	1891 X	1628	-0-	-263	-0-	257	1	1272	2	N	90	77	1			45
						99	9									
04	1800 X	1536	-0-	-264	-0-	212	1	1280	2	N	40	64	1			21
						44	9									
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									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

01	1612 X	1066	-0-	-546	-0-	1047	3	19	9	N	17	16	1			11
02	1456 X	1053	-0-	-403	-0-	1038	3	15	9	N	14	18	1			7
03	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1041	3	21	9	N	19	12	1			14
04	1020 X	862	-0-	-158	-0-	847	3	15	9	N	14	22	1			6
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

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
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	487	1	2485	2	N	79	80	1			8
							87	9									
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	265	1	1280	2	N	44	16	1			36
							48	9									
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	394	1	1946	2	N	37	47	1			26
							41	9									
04	2970	X	2153	-0-	-817	-0-	296	1	1789	2	N	62	68	1			20
							68	9									
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									

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

01	4221	X	128	-0-	-4093	-0-	127	2	1	9	N	1					72
02	168	X	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	N	1	8	1			65
03	2232	N	223	-0-	-2009	-0-	222	2	1	9	N	1					66
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					67
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

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

01	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2683	2	108	9	N	98	182	1			108
02	2632	X	2448	-0-	-184	-0-	2316	2	132	9	N	120	187	1			41
03	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	2425	2	57	9	N	52					93
04	2730	X	2349	-0-	-381	-0-	2302	2	47	9	N	43					136
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

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

01	1302	X	369	-0-	-933	-0-	366	3	3	9	N	3					30
02	1176	X	378	-0-	-798	-0-	378	3			N	-0-					30
03	1085	X	510	-0-	-575	-0-	510	3			N	-0-					30
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1061	3	57	9	N	52					82
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

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

01	1457	X	595	-0-	-862	-0-	578	2	17	9	N	15	177	1			37
02	2240	X	605	-0-	-1635	-0-	574	2	31	9	N	28	15	1			50
03	2480	X	630	-0-	-1850	-0-	621	2	9	9	N	8					58
04	2400	X	684	-0-	-1716	-0-	682	2	2	9	N	2					60
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

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	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
01	3601	X	800	-0-	-2801	-0-	768	2	32	9	N	29					76
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	644	2	72	9	N	65	114	1			27
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	744	2	12	9	N	11					38
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	730	2	3	9	N	3					41
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

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

01	1085	N	917	-0-	-168	-0-	906	2	11	9	N	10					50
02	896	N	760	-0-	-136	-0-	753	2	7	9	N	6	14	1			42
03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	855	2	11	9	N	10					52
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	805	2	3	9	N	3					55
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

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	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

01	186	X	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					34
02	140	X	84	-0-	-56	-0-	84	2			N	-0-					34
03	155	X	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					34
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					34
05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					34
06	90	X	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					34

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

01	2883	X	1541	-0-	-1342	-0-	238	1	1215	2	N	80	181	1			44
							88	9									
02	2380	X	1450	-0-	-930	-0-	238	1	1148	2	N	58					102
							64	9									
03	2604	X	1499	-0-	-1105	-0-	240	1	1185	2	N	67					169
							74	9									
04	2250	X	1859	-0-	-391	-0-	256	1	1546	2	N	52	182	1			39
							57	9									
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									

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

01	2821	X	550	-0-	-2271	-0-	542	2	8	9	N	7					119
02	2548	X	406	-0-	-2142	-0-	395	2	11	9	N	10	95	1			34
03	1364	X	422	-0-	-942	-0-	418	2	4	9	N	4					38
04	780	X	480	-0-	-300	-0-	467	2	13	9	N	12					50
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

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
01	217	X	165	-0-	-52	-0-	27	1	135	2	N	3					23
							3	9									
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	-0-					23
03	372	X	360	-0-	-12	-0-	60	1	296	2	N	4					27
							4	9									
04	360	X	166	-0-	-194	-0-	20	1	124	2	N	20					47
							22	9									
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									

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	519	1	2644	2	N	59					119
							65	9									
02	3192	X	3072	-0-	-120	-0-	508	1	2452	2	N	102	186	1			35
							112	9									
03	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	536	1	2646	2	N	44					79
							48	9									
04	3330	X	2994	-0-	-336	-0-	406	1	2453	2	N	123					202
							135	9									
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									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	3	1	2011	2	N	5					122
							6	9									
02	840	X	784	-0-	-56	-0-	1	1	758	2	N	23	125	1			20
							25	9									
03	1178	X	766	-0-	-412	-0-	1	1	765	2	N	-0-					20
04	1950	X	902	-0-	-1048	-0-	2	1	898	2	N	2					22
							2	9									
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

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4613	-0-	-1308	-0-	8	1	4559	2	N	42	181	1			40
							46	9									
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	8	1	4428	2	N	8	26	1			22
							9	9									
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	9	1	5312	2	N	35					57
							39	9									
04	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	8	1	5091	2	N	45					102
							50	9									
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									

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
01	2046 X	102	-0-	-1944	-0-	6	1	96	3	N	-0-					70
02	1260 X	189	-0-	-1071	-0-	9	1	180	3	N	-0-					70
03	217 X	182	-0-	-35	-0-	15	1	165	3	N	2					72
						2	9									
04	511 X	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	3	N	-0-					72
*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									

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

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-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

01	837 X	769	-0-	-68	-0-	274	1	491	2	N	4					134
						4	9									
02	672 X	572	-0-	-100	-0-	203	1	343	2	N	24	134	1			24
						26	9									
03	806 X	589	-0-	-217	-0-	217	1	372	2	N	-0-					24
04	780 X	499	-0-	-281	-0-	140	1	359	2	N	-0-					24
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									

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

01	3565 X	2287	-0-	-1278	-0-	2241	2	46	9	N	42					211
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4131	2	59	9	N	54	233	1			32
03	3627 X	2879	-0-	-748	-0-	2855	2	24	9	N	22					54
04	3510 X	2412	-0-	-1098	-0-	2401	2	11	9	N	10					64
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

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

01	1271 X	972	-0-	-299	-0-	963	2	9	9	N	8					65
02	980 X	862	-0-	-118	-0-	852	2	10	9	N	9	16	1			58
03	1023 X	923	-0-	-100	-0-	894	2	29	9	N	26					84
04	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1035	2	7	9	N	6					90
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

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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-

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
01	6231	X	5424	-0-	-807	-0-	149	1	5232	2	N	39					162
							43	9									
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	132	1	4934	2	N	53	180	1			35
							58	9									
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	145	1	4458	2	N	63					98
							69	9									
04	5250	X	4163	-0-	-1087	-0-	112	1	4021	2	N	27					125
							30	9									
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									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

01	5887	X	1608	-0-	-4279	-0-	262	1	1337	2	N	8					77
							9	9									
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	257	1	1239	2	N	69	129	1			17
							76	9									
03	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	274	1	1353	2	N	11					28
							12	9									
04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	200	1	1208	2	N	49					77
							54	9									
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

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190

01	4495	X	3462	-0-	-1033	-0-	1241	1	2221	2	N	-0-					153
02	4060	X	3077	-0-	-983	-0-	1144	1	1931	2	N	2	107	1			48
							2	9									
03	4495	X	3462	-0-	-1033	-0-	1274	1	2187	2	N	1					49
							1	9									
04	3750	X	2299	-0-	-1451	-0-	642	1	1646	2	N	10					59
							11	9									
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									

WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

01	5766	X	1925	-0-	-3841	-0-	231	1	1683	3	N	10	189	1			73
							11	9									
02	5208	X	2579	-0-	-2629	-0-	189	1	2302	3	N	80					153
							88	9									
03	5766	X	3153	-0-	-2613	-0-	310	1	2751	3	N	84					237
							92	9									
04	3960	X	2782	-0-	-1178	-0-	276	1	2506	3	N	-0-					237
*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									

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
01	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	535	1	3124	3	N	35					166
							39	9									
02	3500	X	3406	-0-	-94	-0-	483	1	2838	3	N	77	182	1			61
							85	9									
03	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	535	1	2920	3	N	37					98
							41	9									
04	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	518	1	2871	3	N	32					130
							35	9									
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									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

01	124	X	61	-0-	-63	-0-	10	1	51	2	N	-0-					18
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	41	1	198	2	N	4					22
							4	9									
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	N	3					25
							3	9									
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-					25
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

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

01	8401	X	6944	-0-	-1457	-0-	6872	2	72	9	N	65					125
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5865	2	67	9	N	61	164	1			22
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6484	2	66	9	N	60					82
04	7320	X	6199	-0-	-1121	-0-	6142	2	57	9	N	52					134
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

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

01	2294	X	1052	-0-	-1242	-0-	2	1	1000	2	N	45	180	1			27
							50	9									
02	1456	X	991	-0-	-465	-0-	2	1	965	2	N	22					49
							24	9									
03	1457	X	1042	-0-	-415	-0-	2	1	1033	2	N	6					55
							7	9									
04	1290	X	900	-0-	-390	-0-	1	1	897	2	N	2					57
							2	9									
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									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	38					53
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	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
01	62	X	39	-0-	-23	-0-	14	1	25	2	N	-0-					17
02	56	X	40	-0-	-16	-0-	15	1	25	2	N	-0-					17
03	62	X	38	-0-	-24	-0-	14	1	24	2	N	-0-					17
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	2	N	-0-					17
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

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

01	651	X	490	-0-	-161	-0-	1	1	472	2	N	15					71
							17	9									
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	1	1	533	2	N	56	106	1			21
							62	9									
03	651	X	628	-0-	-23	-0-	1	1	623	2	N	4					25
							4	9									
04	630	X	260	-0-	-370	-0-	260	2			N	-0-					25
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									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1023	X	840	-0-	-183	-0-	135	1	703	2	N	2					77
							2	9									
02	840	X	829	-0-	-11	-0-	121	1	631	2	N	70	132	1			15
							77	9									
03	1023	X	842	-0-	-181	-0-	135	1	696	2	N	10					25
							11	9									
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	182	1	1275	2	N	19					44
							21	9									
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									

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	477	1	853	2	N	-0-					107
02	1372	N	1287	-0-	-85	-0-	458	1	774	2	N	50	140	1			17
							55	9									
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	510	1	875	2	N	8					25
							9	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	369	1	946	2	N	-0-					25
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									

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
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	29	1	151	2	N	8					144
							9	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	173	2	N	33	160	1			17
							36	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	183	2	N	9					26
							10	9									
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	6	1	42	2	N	2					28
							2	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

01	1023	X	872	-0-	-151	-0-	861	2	11	9	N	10					150
02	896	X	868	-0-	-28	-0-	817	2	51	9	N	46	178	1			18
03	992	X	962	-0-	-30	-0-	947	2	15	9	N	14					32
04	960	X	723	-0-	-237	-0-	709	2	14	9	N	13					45
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

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

01	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16131	2	527	9	N	479	365	1			174
02	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	14763	2	422	9	N	384	361	1			197
03	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	16700	2	451	9	N	410	543	1			64
04	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16311	2	428	9	N	389	344	1			109
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

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

01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2096	2	46	9	N	42					216
02	1848	X	1514	-0-	-334	-0-	1470	2	44	9	N	40					256
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2128	2	45	9	N	41	180	1			117
04	2070	X	2020	-0-	-50	-0-	1977	2	43	9	N	39					156
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2113	2	50	9	N	45					201
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					201

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

01	9300	X	5598	-0-	-3702	-0-	913	1	4518	3	N	152	159	1			290
							167	9									
02	8400	X	4092	-0-	-4308	-0-	829	1	3234	3	N	26					316
							29	9									
03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	920	1	8314	3	N	281	156	1			441
							309	9									
04	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	897	1	9736	3	N	207	475	1			173
							228	9									
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									

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
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	79	1	392	3	N	28	29	1			54
							31	9									
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	67	1	261	3	N	4					58
							4	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	72	1	650	3	N	53	29	1			82
							58	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	63	1	686	3	N	38	88	1			32
							42	9									
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									

MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460) 57721 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REAVES-DYE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186759 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLIAD WELL #: 1 RRCID -> 196822 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5338

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	1	N	-0-			-0-
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	1	N	-0-			-0-
03	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	1	N	-0-			-0-
*04	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	1	N	-0-			-0-
*05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	1	N	-0-			-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	5	N	-0-			-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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	1			N	-0-					-0-
*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-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	507	N	55	-0-	-452	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	5			Y	-0-					-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	60	2			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	45	2			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	13	2			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	41	2			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	60	2			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	71	2			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 8 RRCID -> 158450 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	342	1	671	2	N	-0-					-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	396	1	771	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	575	-0-	-696	-0-	209	1	366	2	N	-0-					-0-
04	990 N	865	-0-	-125	-0-	269	1	596	2	N	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					-0-
03	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	1			N	-0-					-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	1			N	-0-					-0-
05	589 N	362	-0-	-227	-0-	362	1			N	-0-					-0-
06	720 N	237	-0-	-483	-0-	237	1			N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	1			N	-0-					-0-
05	713 N	346	-0-	-367	-0-	346	1			N	-0-					-0-
06	750 N	241	-0-	-509	-0-	241	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2790 #	1539	-0-	-1251	-0-	520	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	2408 #	1705	-0-	-703	-0-	578	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	2666 #	1838	-0-	-828	-0-	669	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	2580 #	1370	-0-	-1210	-0-	426	1	944	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	1			N	-0-					-0-
*04	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
*05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-
*06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	5			N	-0-					-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

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

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

01	T. A.	-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-

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

01	T. A.	-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-

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

01	T. A.	-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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2342	-0-	-727	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2454	-0-	-318	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2454	-0-	-606	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

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

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89305		89305	-0-	-0-	-0-	76159	1	13146	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		62168	-0-	62168	62168	10334	1	51834	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		64156	-0-	64156	126324	12256	1	51900	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		38890	-0-	38890	165214	10202	1	28688	2	Y	-0-					-0-
05	91872		-0-	-0-	-91872	73342					Y	-0-					-0-
*06	73342	R	-0-	-0-	-73342	-0-					Y	-0-					-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2400) 58225 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267961 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633 #	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					-0-
02	12288 R	12288	-0-	-0-	-0-	1708	1	10580	2	Y	-0-					-0-
03	16399 #	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-					-0-
04	13225 #	-0-	-0-	-13225	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2015 - PLUGGED 04/26/15

MATAGORDA BLK 594-L (2600) 58225 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254937 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 4410 - 4423

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	144	1	227	2	Y	32	16	1			45
						35	9									
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	141	1	215	2	Y	29	20	1			54
						32	9									
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	194	1	252	2	Y	22	23	1			53
						24	9									
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	147	1	226	2	Y	18	42	1			29
						20	9									
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									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	454	1	713	2	Y	45	18	1			60
							50	9									
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	407	1	623	2	Y	78	27	1			111
							86	9									
03	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	480	1	624	2	Y	69	47	1			133
							76	9									
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	425	1	654	2	Y	63	106	1			90
							69	9									
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									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	355	1	557	2	Y	16	8	1			23
							18	9									
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	314	1	481	2	Y	17	10	1			30
							19	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	414	1	538	2	Y	14	13	1			31
							15	9									
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	333	1	514	2	Y	12	25	1			18
							13	9									
05	899	N	103	-0-	-796	-0-	44	1	56	2	Y	3	12	1			9
							3	9									
06	930	N	5	-0-	-925	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	6	1			3

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

01	3410	X	2546	-0-	-864	-0-	176	1	2316	2	Y	49	21	1			66
							54	9									
02	3024	X	2125	-0-	-899	-0-	173	1	1910	2	Y	38	30	1			74
							42	9									
03	3348	X	2370	-0-	-978	-0-	170	1	2167	2	Y	30	32	1			72
							33	9									
04	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	167	1	2054	2	Y	19	57	1			34
							21	9									
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									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1	46	1			39
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	1	18	1			22
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	9	1			13
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	10	1			3
*05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	817	-0-	-1818	-0-	54	1	708	2	Y	50	48	1			91
							55	9									
02	2464	X	15	-0-	-2449	-0-	1	1	11	2	Y	3	41	1			53
							3	9									
03	2728	X	812	-0-	-1916	-0-	58	1	737	2	Y	15	23	1			45
							17	9									
04	2640	X	847	-0-	-1793	-0-	62	1	761	2	Y	22	36	1			31
							24	9									
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									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	Y	6	2	1			95
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	206	2	32	9	Y	29	99	1			25
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	2	12	9	Y	11					36
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	206	2	9	9	Y	8					44
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

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

01	8804	X	5884	-0-	-2920	-0-	5746	2	138	9	N	125	271	1			153
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4524	2	121	9	N	110	165	1			98
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4621	2	153	9	N	139					237
04	5880	X	4867	-0-	-1013	-0-	4738	2	129	9	N	117	180	1			174
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

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

01	287	X	-0-	-0-	-287	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	X	459	-0-	-0-	-0-	431	2	28	9	N	25	3	1			213
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	481	2	8	9	N	7	165	1			55
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	454	2	17	9	N	15					70
04	450	N	327	-0-	-123	-0-	313	2	14	9	N	13					83
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

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2980	-0-	2980	7575	2896	2	84	9	N	76	192	1			42
02	8351	X	776	-0-	-7575	-0-	751	2	25	9	N	23					65
03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	984	2	22	9	N	20					85
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5					90
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

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6366	-0-	-1136	-0-	6148	2	218	9	N	198	458	1			106
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4913	2	184	9	N	167	182	1			91
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5432	2	221	9	N	201	185	1			107
04	6480	X	5588	-0-	-892	-0-	5404	2	184	9	N	167	184	1			90
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

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
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1001	1	2163	2	N	162	158	1			43
							178	9									
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	889	1	2053	2	N	168	154	1			57
							185	9									
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	992	1	2348	2	N	205	200	1			62
							226	9									
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	952	1	2219	2	N	146	148	1			60
							161	9									
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	945	1	1961	2	N	141	151	1			50
							155	9									
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	951	1	1997	2	N	192	194	1			48
							211	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 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
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	919	1	1985	2	N	161	157	1			43
							177	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	868	1	2004	2	N	167	153	1			57
							184	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	944	1	2235	2	N	205	200	1			62
							226	9									
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	936	1	2182	2	N	146	148	1			60
							161	9									
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	898	1	1865	2	N	141	151	1			50
							155	9									
*06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	859	1	1804	2	N	192	194	1			48
							211	9									

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
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	1214	1	2623	2	N	41	37	1			11
							45	9									
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1095	1	2529	2	N	64	53	1			22
							70	9									
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	1225	1	2900	2	N	90	85	1			27
							99	9									
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	1167	1	2719	2	N	56	60	1			23
							62	9									
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1300	1	2698	2	N	53	57	1			19
							58	9									
*06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	1245	1	2614	2	N	74	74	1			19
							81	9									

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
01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	291	1	628	2	N	82	80	1			22
							90	9									
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	242	1	559	2	N	83	77	1			28
							91	9									
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	264	1	625	2	N	103	100	1			31
							113	9									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	259	1	604	2	N	73	74	1			30
							80	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	283	1	586	2	N	71	76	1			25
							78	9									
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	260	1	546	2	N	96	97	1			24
							106	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	290	1	986	2	N	47					87
							52	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	250	1	826	2	N	42					129
							46	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	310	1	811	2	N	51					180
							56	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	300	1	970	2	N	30	175	1			35
							33	9									
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									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	107	1	1007	2	N	34					149
							37	9									
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	2	N	45	98	1			96
							50	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	115	1	844	2	N	48	72	1			72
							53	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	131	1	937	2	N	45					117
							50	9									
05	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	135	1	997	2	N	61	97	1			81
							67	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					81

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	94	1	328	2	N	-0-					187
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	102	1	441	2	N	7	93	1			101
							8	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	112	1	490	2	N	13					114
							14	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	124	1	461	2	N	15					129
							17	9									
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	130	1	484	2	N	-0-					129
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					129

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	124	1	1824	2	N	65					154
							72	9									
02	1932	N	1093	-0-	-839	-0-	57	1	997	2	N	35	86	1			103
							39	9									
03	2077	N	1546	-0-	-531	-0-	73	1	1431	2	N	38					141
							42	9									
04	1950	N	1433	-0-	-517	-0-	80	1	1302	2	N	46	113	1			74
							51	9									
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	108	1	1649	2	N	53	60	1			67
							58	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					67

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	138	1	1259	2	N	59	91	1			65
							65	9									
02	1596	N	1139	-0-	-457	-0-	118	1	971	2	N	45					110
							50	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	133	1	1499	2	N	62	108	1			64
							68	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	134	1	1476	2	N	53					117
							58	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	140	1	1728	2	N	47	95	1			69
							52	9									
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					69

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 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
01	T. A.	1025	-0-	1025	6093	17	1	977	2	N	28					75
						31	9									
02	T. A.	979	-0-	979	7072	14	1	940	2	N	23	61	1			37
						25	9									
03	T. A.	2024	-0-	2024	9096	27	1	1945	2	N	47					84
						52	9									
04	T. A.	1437	-0-	1437	10533	26	1	1334	2	N	70	66	1			88
						77	9									
05	11610 X	1077	-0-	-10533	-0-	14	1	1022	2	N	37	79	1			46
						41	9									
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

01	7503	7503	-0-	-0-	-0-	528	1	6945	2	N	27					204
						30	9									
02	7321	6146	-0-	-1175	-0-	508	1	5618	2	N	18					222
						20	9									
03	7321	7321	-0-	-0-	-0-	531	1	6768	2	N	20					242
						22	9									
04	6683	6683	-0-	-0-	-0-	500	1	6157	2	N	24	181	1			85
						26	9									
*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									

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	130	1	204	2	Y	43	25	1			65
						47	9									
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	116	1	178	2	Y	45	29	1			81
						50	9									
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	161	1	209	2	Y	40	34	1			87
						44	9									
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	125	1	193	2	Y	35	70	1			52
						39	9									
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									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

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

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	20	20	1	5
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	21	19	1	7
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	20	21	1	6
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	18	17	1	7
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	17	18	1	6
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	25	25	1	6

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	26	1	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	26	1	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	30	1	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	24	1	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	25	1	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	34	1	9

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	41	1	11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	39	1	14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	50	1	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	37	1	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	38	1	12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49	49	1	12

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6322 - 6328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	14	1	39

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	5921 #	2248	-0-	-3673	-0-	1698	2	550	9	N	500	510	1		175
02	3500	1566	-0-	-1934	-0-	1140	2	426	9	N	387	335	1		227
03	3875	1529	-0-	-2346	-0-	1196	2	333	9	N	303	335	1		195
04	3750	1631	-0-	-2119	-0-	1092	2	539	9	N	490	340	1		345
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

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	153	1	2088	9	N	1898	2082	1			342
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	44	1	1804	9	N	1640	1558	1			424
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	103	1	1891	9	N	1719	1738	1			405
04	2160	N	1740	-0-	-420	-0-	83	1	1657	9	N	1506	1387	1	1	8	523
*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

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

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	12	2	1			11
							13	9									
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	19	2	7	9	Y	6	6	1			11
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	6	7	1			10
							7	9									
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	22	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	1			11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
MATULA, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 221314 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7742 - 7747

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-	84
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	84
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-	84
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-	84
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2	Y	-0-	84
*06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2	Y	-0-	84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2	Y	-0-	48
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2	Y	-0-	48
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2	Y	-0-	48
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2	Y	-0-	48
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	48
*06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2	Y	-0-	48

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2511 X	1054	-0-	-1457	-0-	124	1	839	2	N	83					195
						91	9									
02	2324 X	36	-0-	-2288	-0-	10	1	26	2	N	-0-					195
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					195
04	2490 X	1001	-0-	-1489	-0-	120	1	881	2	N	-0-					195
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									

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

01	4960 X	4690	-0-	-270	-0-	4675	2	15	9	N	14					40
02	4480 X	4147	-0-	-333	-0-	4133	2	14	9	N	13					53
03	4929 X	4866	-0-	-63	-0-	4851	2	15	9	N	14					67
04	4770 X	4533	-0-	-237	-0-	4505	2	28	9	N	25					92
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

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

01	3906 X	3588	-0-	-318	-0-	106	1	3448	2	Y	31					117
						34	9									
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	102	1	3318	2	Y	54	80	1			91
						59	9									
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	104	1	3354	2	Y	50					141
						55	9									
04	3720 X	3215	-0-	-505	-0-	95	1	3087	2	Y	30	93	1			78
						33	9									
*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									

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

01	1829 N	1569	-0-	-260	-0-	42	1	1364	2	Y	148	175	1			3
						163	9									
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	47	1	1533	2	Y	217	196	1			24
						239	9									
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	58	1	1862	2	Y	316	204	1			136
						348	9									
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	53	1	1710	2	Y	196	199	1			133
						216	9									
*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									

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	409	-0-	-335	-0-	10 83	1 9	316	2	Y	75	75	1			-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	37 83	1 9	308	2	Y	75	75	1			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12 83	1 9	392	2	Y	75	75	1			-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	11 83	1 9	349	2	Y	75	75	1			-0-
*05	744	N	505	-0-	-239	-0-	13 83	1 9	409	2	Y	75	75	1			-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	12 83	1 9	384	2	Y	75	75	1			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
HERRING RANCH -A- WELL #: 6704 RRCID -> 163108 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8684 - 8704

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

01	465	N	452	-0-	-13	-0-	13 34	1 9	405	2	Y	31					165
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	51 59	1 9	1656	2	Y	54	100	1			119
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	79 55	1 9	2554	2	Y	50					169
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9 33	1 9	279	2	Y	30	94	1			105
*05	3100	N	3741	-0-	641	641	111 29	1 9	3601	2	Y	26					131
*06	3000	N	3132	-0-	132	773	93 26	1 9	3013	2	Y	24					155

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	171 83	1 9	5533	2	Y	75	75	1			-0-
02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	187 83	1 9	6064	2	Y	75	75	1			-0-
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	196 83	1 9	6348	2	Y	75	75	1			-0-
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	180 83	1 9	5819	2	Y	75	75	1			-0-
*05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	187 83	1 9	6056	2	Y	75	75	1			-0-
*06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	169 83	1 9	5452	2	Y	75	75	1			-0-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	44	1	1416	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	50	1	1628	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	56	1	1826	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	39	1	1277	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*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									

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

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	116	1	790	2	N	5					117
							6	9									
02	774	X	774	-0-	-0-	-0-	214	1	554	2	N	5					122
							6	9									
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	248	1	771	2	N	6					128
							7	9									
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	120	1	878	2	N	6					134
							7	9									
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									

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

01	2480	X	1357	-0-	-1123	-0-	1315	2	42	9	N	38					89
02	1652	X	1533	-0-	-119	-0-	1497	2	36	9	N	33					122
03	1829	X	1411	-0-	-418	-0-	1365	2	46	9	N	42	65	1			99
04	1740	X	1388	-0-	-352	-0-	1351	2	37	9	N	34					133
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

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

01	620	X	602	-0-	-18	-0-	585	2	17	9	N	15					118
02	560	X	527	-0-	-33	-0-	514	2	13	9	N	12					130
03	620	X	537	-0-	-83	-0-	517	2	20	9	N	18	122	1			26
04	600	X	572	-0-	-28	-0-	561	2	11	9	N	10					36
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

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GEISER OPERATING, INC. //CONT.// 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	9176 X	1625	-0-	-7551	-0-	140	1	1465	2	N	18					170
						20	9									
02	8288 X	1498	-0-	-6790	-0-	340	1	1134	2	N	22					192
						24	9									
03	8432 X	1726	-0-	-6706	-0-	500	1	1201	2	N	23					215
						25	9									
04	8160 X	1788	-0-	-6372	-0-	540	1	1227	2	N	19					234
						21	9									
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									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

01	3100 N	5042	-0-	1942	1942	713	1	4279	2	N	45					219
						50	9									
02	2800 N	1652	-0-	-1148	794	612	1	1023	2	N	15					234
						17	9									
03	2499 N	1705	-0-	-794	-0-	578	1	1118	2	N	8					242
						9	9									
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	682	1	1521	2	N	3					245
						3	9									
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									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					73
02	4452 X	86	-0-	-4366	-0-	32	1	54	2	N	-0-					73
03	4929 X	395	-0-	-4534	-0-	135	1	260	2	N	-0-					73
04	4770 X	25	-0-	-4745	-0-	8	1	17	2	N	-0-					73
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					73
06	390 X	203	-0-	-187	-0-	72	1	131	2	N	-0-					73

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	3176	-0-	-1443	-0-	393	1	2664	2	Y	108	93	1			145
						119	9									
02	3976 #	3290	-0-	-686	-0-	2952	2	338	9	Y	307	170	1			282
03	4216 #	3056	-0-	-1160	-0-	86	1	2798	2	Y	156	184	1			254
						172	9									
04	3969 R	3969	-0-	-0-	-0-	105	1	3757	2	Y	97	180	1			171
						107	9									
*05	4813 R	4813	-0-	-0-	-0-	125	1	4602	3	Y	78	99	1			150
						86	9									
*06	3540 #	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					150

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2666 #	2467	-0-	-199	-0-	2439	2	28	9	N	25					175
02	2408 #	2158	-0-	-250	-0-	2143	2	15	9	N	14					189
03	2666 #	1540	-0-	-1126	-0-	1501	2	39	9	N	35					224
04	2520 #	1315	-0-	-1205	-0-	1279	2	36	9	N	33					257
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

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

01	4340 #	3229	-0-	-1111	-0-	414	1	2805	2	Y	9	88	1			11
						10	9									
02	3752 #	3004	-0-	-748	-0-	2996	2	8	9	Y	7	7	1			11
03	4154 #	3072	-0-	-1082	-0-	91	1	2974	2	Y	6	7	1			10
						7	9									
04	4116 R	4116	-0-	-0-	-0-	108	1	3869	2	Y	126	7	1			129
						139	9									
*05	3472 #	3244	-0-	-228	-0-	83	1	3048	3	Y	103	75	1			157
						113	9									
*06	3210 #	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					157

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (FRIO 6530) 58693 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNITED OPERATING, LLC 877448
DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 094863 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6532 - 6535

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

01	3131 X	2636	-0-	-495	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
02	2828 X	2398	-0-	-430	-0-	2398	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	2559	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2411	-0-	-499	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	2501	2	N	-0-			-0-
06	2580 X	2471	-0-	-109	-0-	2471	2	N	-0-			-0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (5300 FRIO) //CONT.// 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

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

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

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

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

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

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902

01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	2					147
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3057	3	19	9	N	17					164
03	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8703	3	39	9	N	35					199
04	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	3			N	-0-					199
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					199
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					199

SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	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

01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	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

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138	7	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06	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

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

01	2356 #	692	-0-	-1664	-0-	692	2	N	-0-			-0-
02	2128 #	22	-0-	-2106	-0-	22	2	N	-0-			-0-
03	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

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-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	496 N	311	-0-	-185	-0-	116	1	18	2	N	-0-			-0-
						177	5							
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	135	1	28	2	N	-0-			-0-
						499	5							
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	174	1	60	2	N	-0-			-0-
						391	5							
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	169	1	56	2	N	-0-			-0-
						375	5							
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							

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

01	930 N	606	-0-	-324	-0-	226	1	35	2	N	-0-			-0-
						345	5							
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	246	1	52	2	N	-0-			-0-
						912	5							
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	289	1	99	2	N	-0-			-0-
						648	5							
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	201	1	66	2	N	-0-			-0-
						446	5							
05	1085 N	571	-0-	-514	-0-	192	1	30	2	N	-0-			-0-
						349	5							
06	990 N	837	-0-	-153	-0-	299	1	48	2	N	-0-			-0-
						490	5							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 141 RRCID -> 043457 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1023 #	600	-0-	-423	-0-	224	1	34	2	N	-0-					-0-
						342	5									
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	305	1	64	2	N	-0-					-0-
						1127	5									
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	431	1	147	2	N	-0-					-0-
						965	5									
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	421	1	138	2	N	-0-					-0-
						934	5									
05	1643 N	994	-0-	-649	-0-	335	1	52	2	N	-0-					-0-
						607	5									
06	1500 N	1080	-0-	-420	-0-	386	1	62	2	N	-0-					-0-
						632	5									

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 17 RRCID -> 145851 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3110 - 3115

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC //CONT.// 328364
FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 E RRCID -> 002755 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

01	837 X	391	-0-	-446	-0-	146	1	22	2	N	-0-			-0-
						223	5							
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	130	1	27	2	N	-0-			-0-
						481	5							
03	527 N	394	-0-	-133	-0-	110	1	38	2	N	-0-			-0-
						246	5							
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	94	1	31	2	N	-0-			-0-
						209	5							
05	713 N	285	-0-	-428	-0-	96	1	15	2	N	-0-			-0-
						174	5							
06	390 N	249	-0-	-141	-0-	89	1	14	2	N	-0-			-0-
						146	5							

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	11470		2466	-0-	-9004	12930	2416	2	50	9	N	45	45	1			-0-
02	13080		150	-0-	-12930	-0-	149	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11005	#	74	-0-	-10931	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	8760	#	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
05	7409	#	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	#	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-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
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-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

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

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

MCFADDIN (5600) 59371 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. "A" WELL #: 41 RRCID -> 225876 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5600 NORTH) //CONT.// 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	R	761	-0-	-0-	-0-	257	1	39	2	Y	65	58	1			34
							393	5	72	9							
02	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	348	1	73	2	Y	61	83	1			12
							1289	5	67	9							
03	868	#	214	-0-	-654	-0-	43	1	15	2	Y	55	48	1			19
							95	5	61	9							
04	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	37	37	1			19
*05	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	33	45	1			7
06	1890	#	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	24	17	1			14

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	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

01	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	2173	2	22	9	N	20					50
02	1064	N	236	-0-	-828	-0-	93	2	143	9	N	130	177	1			3
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2830	2	56	9	N	51					54
04	3000	N	4330	-0-	1330	1330	332	1	3952	2	N	42					96
							46	9									
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									

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
02	T. A.	341	-0-	341	378	172	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	943	-0-	943	1321	605	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1321					Y	-0-					-0-
*05	900	-0-	-0-	-900	421					Y	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	421					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 62-L RRCID -> 152623 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
MCCANN, CARRIZO WELL #: 3 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4288 - 4433

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681 #	388	-0-	-4293	-0-	176	1	212	2	N	-0-					-0-
02	1568	4	-0-	-1564	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
03	1426 #	397	-0-	-1029	-0-	114	1	283	2	N	-0-					-0-
*04	2246	2246	-0-	-0-	-0-	1822	1	424	2	N	-0-					-0-
*05	1736	1839	-0-	103	103	1361	1	478	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5300, GAS) 59373 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCANN, CARRIZO WELL #: 3 RRCID -> 178232 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 5156 - 5174

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2008

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5400) //CONT.// 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
06	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

01	2945 X	2465	-0-	-480	-0-	2465	2	N	-0-			-0-
02	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2	N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	983	883	1	100
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	524	524	1	100
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	684	684	1	100
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			100

MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	444	-0-	444	444	201	1	243	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	671	-0-	671	1115	369	1	302	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	333	-0-	333	1448	96	1	237	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
06	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

01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	575	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	24	-0-	-1092	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	366	2	22	9	N	20					140
02	252 #	228	-0-	-24	-0-	220	2	8	9	N	7					147
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	177	2	19	9	N	17					164
04	390 #	159	-0-	-231	-0-	148	2	11	9	N	10	153	1			21
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

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8982	8982	-0-	-0-	-0-	543	1	8416	2	N	21					157
						23	9									
02	8008	8008	-0-	-0-	-0-	490	1	7495	2	N	21					178
						23	9									
03	6169	5228	-0-	-941	-0-	543	1	4682	2	N	3					181
						3	9									
04	5970	4772	-0-	-1198	-0-	525	1	4247	2	N	-0-					181
05	6169	1502	-0-	-4667	-0-	543	1	959	2	N	-0-					181
06	5970	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					181

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	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

01	7130 X	5823	-0-	-1307	-0-	40	1	5783	2	N	-0-			15
02	5600 X	4955	-0-	-645	-0-	40	1	4915	2	N	-0-			15
03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			15
04	5940 X	3550	-0-	-2390	-0-	87	1	3463	2	N	-0-			15
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

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

01	3038 #	1553	-0-	-1485	-0-	11	1	1542	2	N	-0-			6
02	2744 #	778	-0-	-1966	-0-	6	1	772	2	N	-0-			6
03	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			6
04	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			6
05	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			6
06	1500 #	-0-	-0-	-1500	-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	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

01	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	441	1	9859	2	N	-0-					157
02	8484 X	8051	-0-	-433	-0-	398	1	7653	2	N	-0-					157
03	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					157
04	10110 X	3013	-0-	-7097	-0-	425	1	2588	2	N	-0-					157
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									

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

01	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	689	1	9926	2	N	-0-					58
02	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	624	1	7906	2	N	-0-					58
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					58
04	7200 X	2856	-0-	-4344	-0-	655	1	2201	2	N	-0-					58
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									

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	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

01	7781 X	7200	-0-	-581	-0-	50	1	7150	2	N	-0-					19
02	7028 X	7003	-0-	-25	-0-	57	1	6946	2	N	-0-					19
03	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					19
04	6960 X	3295	-0-	-3665	-0-	80	1	3215	2	N	-0-					19
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEDIO CREEK (4300)              //CONT.//   60198 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: BEE
  T-C OIL COMPANY, LLC                      833782
    EDWARDS                          WELL #:    1    RRCID -> 255115  COMPL. DATE 01/21/2010  TOTAL DEPTH  4502 PERF. 4235 -  4251
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01     8742 X     8613     -0-        -129 B        -0-        1291  1     7322  2    N       -0-                                38
 02     7812 X     7465     -0-        -347 B        -0-        1171  1     6294  2    N       -0-                                38
 03     8463 X     -0-      -0-       -8463 B        -0-                              N       -0-                                38
 04     8340 X     1722     -0-       -6618 B        -0-        1213  1      509  2    N       -0-                                38
 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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEDIO CREEK (4380)                          60198 625   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: BEE
  MEGO RESOURCES, LLC                       559362
    SASSER                           WELL #:    6    RRCID -> 263059  COMPL. DATE 09/23/2011  TOTAL DEPTH  4966 PERF. 4378 -  4390
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               -0-
 02        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEDIO CREEK, EAST (2900)                    60200 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: BEE
  T-C OIL COMPANY, LLC                      833782
    EDWARDS                          WELL #:    2    RRCID -> 255742  COMPL. DATE 10/03/2011  TOTAL DEPTH  3308 PERF. 2785 -  2788
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                24
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                24
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                24
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                24
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                24
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                24
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P&A 03-06-2013

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MELON CREEK                                 60364 001   ASSOCIATED              49B                               CNTY: REFUGIO
  HILCORP ENERGY COMPANY                    386310
    THOMAS O'CONNOR 'D'              WELL #:    5    RRCID -> 182449  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  5851 PERF. 5756 -  5841
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               -0-
 02        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               -0-
 03        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               -0-
 04        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               -0-
 05        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               -0-
 06        0 #   NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    THOMAS O'CONNOR "D"              WELL #:    4    RRCID -> 250850  COMPL. DATE 07/24/2009  TOTAL DEPTH  5964 PERF. 5678 -  5692
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MELON CREEK (5870)                          60364 600   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: REFUGIO
  HILCORP ENERGY COMPANY                    386310
    THOMAS O'CONNOR "B"              WELL #:   56    RRCID -> 270895  COMPL. DATE 09/30/2013  TOTAL DEPTH  6222 PERF. 5876 -  5903
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 Z      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               -0-
 02        0 Z      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               -0-
 03        0 Z      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               -0-
 04        0 Z      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               -0-
 05        0 Z      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               -0-
 06        0 Z      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               -0-
```

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					135
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					135
03	1860 N	1322	-0-	-538	-0-	1322	2			N	-0-					135
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					135
*05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					135
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					135

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	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

01	3224 X	1876	-0-	-1348	-0-	30	1	1829	2	N	15					115
						17	9									
02	2716 X	1078	-0-	-1638	-0-	20	1	1003	2	N	50	115	1			50
						55	9									
03	4030 X	3115	-0-	-915	-0-	40	1	3031	2	N	40					90
						44	9									
04	3900 X	3002	-0-	-898	-0-	40	1	2945	2	N	15					105
						17	9									
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									

MEYERSVILLE (MASSIVE II) 60934 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HARKINS & COMPANY, ETAL 357120
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 003178 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8657 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-4957				N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-4957				N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-4957				N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-4957				N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-4957				N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	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

01	8463		2118	-0-	-6345	-0-	124	1	1973	3	N	19					206
							21	9									
02	2527	R	2527	-0-	-0-	-0-	112	1	2381	3	N	31	187	1			50
							34	9									
03	5689		5689	-0-	-0-	-0-	124	1	5502	3	N	57					107
							63	9									
04	5689		2710	-0-	-2979	-0-	120	1	2560	3	N	27					134
							30	9									
05	5689	#	1814	-0-	-3875	-0-	124	1	1666	3	N	22					156
							24	9									
06	4320		-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					156

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYERSVILLE, E. (3000) //CONT.// 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. //CONT.// 718770
THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					160
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					160
03	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-	159	1			1
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					1
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					1
06	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			200
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			210

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

01	93 #	63	-0-	-30	-0-	16	1	47	2	N	-0-		25
02	56 #	28	-0-	-28	-0-	5	1	23	2	N	-0-		25
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-		25
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	2	N	-0-		25
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	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

01	372 N	179	-0-	-193	-0-	44	1	135	2	N	-0-					84
02	448 N	15	-0-	-433	-0-	3	1	12	2	N	-0-					84
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	126	1	421	2	N	-0-					84
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	43	1	132	2	N	-0-					84
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
06	540 N	154	-0-	-386	-0-	42	1	112	2	N	-0-					84

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

01	9610	9390	-0-	-220	-0-	977	1	8323	2	Y	82					169
						90	9									
02	DLQ G-10	8473	-0-	8473	8473	882	1	7518	2	Y	66	130	2			105
						73	9									
03	DLQ G-10	13554	-0-	13554	22027	1416	1	12069	2	Y	63					168
						69	9									
04	6648	6648	-0-	-0-	22027	693	1	5904	2	Y	46	118	1			96
						51	9									
05	9300	7758	-0-	-1542	20485	808	1	6884	2	Y	60					156
						66	9									
*06	9004	9004	-0-	-0-	20485	937	1	7986	2	Y	74	148	1			82
						81	9									

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154 X	214	-0-	-3940	-0-	22	1	188	2	Y	4					31
						4	9									
02	DLQ G-10	3809	-0-	3809	3809	397	1	3383	2	Y	26	50	2			7
						29	9									
03	DLQ G-10	3569	-0-	3569	7378	371	1	3163	2	Y	32					39
						35	9									
04	9088 X	1710	-0-	-7378	-0-	178	1	1503	2	Y	26	64	1			1
						29	9									
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									

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	605	-0-	605	605	64	1	541	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	663	-0-	663	1268	70	1	593	2	Y	-0-					5
04	1800 N	622	-0-	-1178	90	65	1	557	2	Y	-0-					5
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

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

01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	162	1	492	2	N	-0-					147
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	96	1	444	2	N	1					148
						1	9									
03	589 N	513	-0-	-76	-0-	118	1	395	2	N	-0-					148
04	630 N	468	-0-	-162	-0-	114	1	354	2	N	-0-					148
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

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

01	1395 #	1227	-0-	-168	-0-	1199	2	28	9	N	25					125
02	1400 #	626	-0-	-774	-0-	608	2	18	9	N	16					141
03	1550 #	1023	-0-	-527	-0-	979	2	44	9	N	40					181
04	1500 #	964	-0-	-536	-0-	925	2	39	9	N	35					216
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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	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
01	806 N	462	-0-	-344	-0-	462	2	N	-0-			55
02	504 N	273	-0-	-231	-0-	273	2	N	-0-			55
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			55
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			55

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
*06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	605	2	998	9	N	907	858	1			379
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	415	2	771	9	N	701	693	1			387
03	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	257	2	968	9	N	880	861	1			406
04	1560	N	1169	-0-	-391	-0-	220	2	949	9	N	863	870	1			399
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

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

01	1767	X	2012	-0-	245	B	-65031	1978	2	34	9	N	31				88
02	1596	X	1896	-0-	300	B	-64731	1894	2	2	9	N	2				90
03	1891	X	1611	-0-	-280	B	-64731	1565	2	46	9	N	42				132
04	1950	X	1466	-0-	-484	B	-64731	1424	2	42	9	N	38	151	1		19
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

WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
*06	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

01	7626	X	6506	-0-	-1120	-0-	48	1	6314	2	N	131	133	1			73
							144	9									
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	54	1	6717	2	N	167	194	1			46
							184	9									
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	55	1	7034	2	N	196	184	1			58
							216	9									
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	54	1	6943	2	N	163					221
							179	9									
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									

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	72	1			59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	70	1			86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	77	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	79	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	131	1			8
06	0	N	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -D- WELL #: 9 RRCID -> 003417 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 6123

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	107	92	1			76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	97	78	1			95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	85	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	99	81	1			34
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	105	131	1			8
06	0	N	-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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -B- WELL #: 2 RRCID -> 003421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6274 - 6278

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			13
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					25
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	16	1			20
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	18	1			19
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	11	1			14

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

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-

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

01	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	81	2	N	1					51
						1	9									
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	1					52
						1	9									
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
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									

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

01	775 N	550	-0-	-225	-0-	46	1	496	2	N	7	180	1			17
						8	9									
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	N	5					22
						6	9									
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	512	2	N	11					33
						12	9									
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	546	2	N	9					42
						10	9									
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									

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4953	-0-	-1929	-0-	4865	2	88	9	N	80					158
02	6216	X	4608	-0-	-1608	-0-	4458	2	150	9	N	136	191	1			103
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6900	2	123	9	N	112					215
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9596	2	195	9	N	177	177	1			215
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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

01	14415	X	6902	-0-	-7513	-0-	723	1	6069	3	Y	100					118
							110	9									
02	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	1825	1	18328	3	Y	364	327	1			155
							400	9									
03	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	1815	1	14120	3	Y	263	328	1			90
							289	9									
04	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	1753	1	14706	3	Y	292	318	1			64
							321	9									
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									

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

01	21328	X	18206	-0-	-3122	-0-	1881	1	15881	3	Y	404	373	1			78
							444	9									
02	19264	X	18278	-0-	-986	-0-	1609	1	16255	3	Y	376	384	1			70
							414	9									
03	20739	X	14815	-0-	-5924	-0-	1638	1	12814	3	Y	330	287	1			113
							363	9									
04	20070	X	15474	-0-	-4596	-0-	1600	1	13497	3	Y	343	394	1			62
							377	9									
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									

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

01	14632	X	12653	-0-	-1979	-0-	1402	1	11102	3	N	135					177
							149	9									
02	13048	X	12755	-0-	-293	-0-	1204	1	11412	3	N	126	181	1			122
							139	9									
03	14198	X	8667	-0-	-5531	-0-	1026	1	7531	3	N	100					222
							110	9									
04	13740	X	13517	-0-	-223	-0-	1500	1	11874	3	N	130	182	1			170
							143	9									
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									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904 X	9646	-0-	-2258	-0-	1075	1	8518	3	N	48					162
						53	9									
02	11508 X	10295	-0-	-1213	-0-	979	1	9285	3	N	28					190
						31	9									
03	12741 X	9220	-0-	-3521	-0-	1100	1	8074	3	N	42	182	1			50
						46	9									
04	12330 X	8157	-0-	-4173	-0-	910	1	7204	3	N	39					89
						43	9									
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									

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	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

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	342	1	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0 A	-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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) //CONT.// 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCCRABB RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 233877 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3246 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	239	1	2557	2	Y	40					203
						44	9									
02	2744 X	2369	-0-	-375	-0-	187	1	2136	2	Y	42					245
						46	9									
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	227	1	2596	2	Y	67					312
						74	9									
04	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	228	1	2310	2	Y	25					337
						28	9									
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									

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	395	1	1952	3	Y	65	181	1			46
							72	9									
02	2436	N	2250	-0-	-186	-0-	290	1	1924	3	Y	33					79
							36	9									
03	2604	N	2385	-0-	-219	-0-	293	1	1993	3	Y	90					169
							99	9									
04	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	305	1	1904	3	Y	73	178	1			64
							80	9									
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									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3674	2	77	9	N	70					186
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3258	2	59	9	N	54					240
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3339	2	39	9	N	35	183	1			92
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3387	2	41	9	N	37					129
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

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
01	6324	X	5892	-0-	-432	-0-	503	1	5379	2	N	9					169
							10	9									
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	495	1	5667	2	N	15					184
							17	9									
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	513	1	5852	2	N	45					229
							50	9									
04	6060	X	5311	-0-	-749	-0-	473	1	4796	2	N	38	178	1			89
							42	9									
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									

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1869	-0-	-270	-0-	160	1	1709	2	N	-0-					140
02	1932	X	1675	-0-	-257	-0-	135	1	1539	2	N	1					141
							1	9									
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	171	1	1951	2	N	25					166
							28	9									
04	1980	X	1903	-0-	-77	-0-	169	1	1717	2	N	15					181
							17	9									
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									

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

11	0	42601	-0-	42601	42601	41943	2	658	9	N	598	364	1				234
12	0	69322	-0-	69322	111923	68270	2	1052	9	N	956	1090	1				100
01	0	67059	-0-	67059	178982	66045	2	1014	9	N	922	726	1				296
*02	241671	X	62689	-0-	-178982	-0-	61714	2	975	9	N	886	907	1			275
03	71300	X	67287	-0-	-4013	-0-	66245	2	1042	9	N	947	1085	1			137
04	69000	X	66762	-0-	-2238	-0-	65760	2	1002	9	N	911	898	1			150
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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

01	7471	X	5225	-0-	-2246	-0-	682	1	4543	2	N	-0-	79	1			14
02	6748	X	5517	-0-	-1231	-0-	635	1	4882	2	N	-0-					14
03	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	673	1	5266	2	N	9					23
							10	9									
04	5910	X	5703	-0-	-207	-0-	695	1	4994	2	N	13					36
							14	9									
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	685	1	6150	2	N	31					67
							34	9									
06	5910	X	5846	-0-	-64	-0-	654	1	5188	2	N	4					71
							4	9									

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20	1			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014 - W/O TO 02-274860

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	8	1	90	2	N	-0-					26
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	8	1	103	2	N	1					27
							1	9									
03	341	N	161	-0-	-180	-0-	12	1	149	2	N	-0-					27
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					27
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

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

01	2418	X	2079	-0-	-339	-0-	2068	2	11	9	N	10					183
02	2184	X	2013	-0-	-171	-0-	1895	2	118	9	N	107	154	1			136
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2460	2	17	9	N	15					151
04	2310	X	2268	-0-	-42	-0-	2255	2	13	9	N	12					163
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

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

01	1209	X	898	-0-	-311	-0-	898	2			N	-0-					208
02	1092	X	790	-0-	-302	-0-	776	2	14	9	N	13	45	1			176
03	1209	X	1024	-0-	-185	-0-	1011	2	13	9	N	12					188
04	960	X	871	-0-	-89	-0-	860	2	11	9	N	10					198
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

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2370	2	75	9	N	68					307
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3508	2	63	9	N	57					364
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2182	2	48	9	N	44	180	1			228
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1236	2	22	9	N	20					248
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

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

01	1240	X	482	-0-	-758	-0-	442	2	40	9	N	36					167
02	1120	X	1076	-0-	-44	-0-	988	2	88	9	N	80					247
03	1240	X	401	-0-	-839	-0-	365	2	36	9	N	33	179	1			101
04	480	X	394	-0-	-86	-0-	355	2	39	9	N	35					136
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

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

01	4867	X	2969	-0-	-1898	-0-	2949	2	20	9	N	18					41
02	4396	X	3467	-0-	-929	-0-	3449	2	18	9	N	16					57
03	4247	X	3628	-0-	-619	-0-	3608	2	20	9	N	18					75
04	4110	X	3216	-0-	-894	-0-	3190	2	26	9	N	24					99
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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1861	-0-	-216	-0-	1861	2			N	-0-					168
02	1652	X	755	-0-	-897	-0-	755	2			N	-0-					168
03	1829	X	636	-0-	-1193	-0-	636	2			N	-0-					168
04	1800	X	558	-0-	-1242	-0-	558	2			N	-0-					168
05	1860	X	563	-0-	-1297	-0-	563	2			N	-0-					168
06	1800	X	645	-0-	-1155	-0-	645	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	217	N	216	-0-	-1	-0-	18	1	192	2	Y	5					70
							6	9									
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					70
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					70
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					70
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

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

01	6386	X	5782	-0-	-604	-0-	494	1	5288	2	Y	-0-					130
02	5880	X	4609	-0-	-1271	-0-	370	1	4239	2	Y	-0-					130
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	531	1	6060	2	Y	40					170
							44	9									
04	6300	X	5731	-0-	-569	-0-	514	1	5217	2	Y	-0-					170
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									

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
01	3441 X	2625	-0-	-816	-0-	224	1	2398	2	N	3					186
						3	9									
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	285	1	3260	2	N	31	179	1			38
						34	9									
03	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	258	1	2949	2	N	4					42
						4	9									
04	3360 X	2529	-0-	-831	-0-	226	1	2297	2	N	5					47
						6	9									
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									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

01	1674 X	1496	-0-	-178	-0-	128	1	1368	2	N	-0-					92
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	148	1	1695	2	N	1					93
						1	9									
03	1953 X	1651	-0-	-302	-0-	133	1	1518	2	N	-0-					93
04	1890 X	1650	-0-	-240	-0-	148	1	1502	2	N	-0-					93
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									

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

01	1240 X	986	-0-	-254	-0-	84	1	902	2	N	-0-					148
02	1120 X	925	-0-	-195	-0-	70	1	804	2	N	46					194
						51	9									
03	1209 X	1075	-0-	-134	-0-	82	1	937	2	N	51	178	1			67
						56	9									
04	1110 X	952	-0-	-158	-0-	85	1	858	2	N	8					75
						9	9									
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									

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

01	5146 X	4638	-0-	-508	-0-	496	1	4066	2	N	69	181	1			15
						76	9									
02	4648 X	4078	-0-	-570	-0-	425	1	3576	2	N	70					85
						77	9									
03	5146 X	4862	-0-	-284	-0-	493	1	4280	2	N	81					166
						89	9									
04	4830 X	4730	-0-	-100	-0-	485	1	4162	2	N	75	178	1			63
						83	9									
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									

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
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	59	1	628	2	N	32					63
						35	9									
02	560 X	496	-0-	-64	-0-	40	1	456	2	N	-0-					63
03	713 X	642	-0-	-71	-0-	52	1	590	2	N	-0-					63
04	690 X	643	-0-	-47	-0-	56	1	573	2	N	13					76
						14	9									
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									

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

01	496 X	346	-0-	-150	-0-	29	1	302	2	N	14					147
						15	9									
02	448 X	336	-0-	-112	-0-	26	1	285	2	N	23					170
						25	9									
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	N	10					180
						11	9									
04	363 X	363	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	N	19					199
						21	9									
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									

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

01	341 X	119	-0-	-222	-0-	10	1	109	2	N	-0-	53	1			30
02	308 X	269	-0-	-39	-0-	19	1	250	2	N	-0-					30
03	341 X	65	-0-	-276	-0-	5	1	60	2	N	-0-					30
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					30
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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	12803 X	12255	-0-	-548	-0-	1311	1	10695	3	Y	226	209	1			64
						249	9									
02	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	1084	1	10587	3	Y	204	208	1			60
						224	9									
03	12555 X	10169	-0-	-2386	-0-	1163	1	8798	3	Y	189	164	1			85
						208	9									
04	12150 X	11718	-0-	-432	-0-	1254	1	10226	3	Y	216	248	1			53
						238	9									
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									

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

01	4030 X	3217	-0-	-813	-0-	375	1	2790	3	Y	47					59
						52	9									
02	3640 X	2887	-0-	-753	-0-	290	1	2580	3	Y	15	50	1			24
						17	9									
03	4030 X	2352	-0-	-1678	-0-	292	1	2016	3	Y	40	50	1			14
						44	9									
04	4170 X	2738	-0-	-1432	-0-	318	1	2363	3	Y	52	55	1			11
						57	9									
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									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

01	13268 X	10210	-0-	-3058	-0-	1106	1	8909	3	Y	177	163	1			34
						195	9									
02	12096 X	9576	-0-	-2520	-0-	884	1	8523	3	Y	154	157	1			31
						169	9									
03	13392 X	7242	-0-	-6150	-0-	839	1	6265	3	Y	125	109	1			47
						138	9									
04	12960 X	4976	-0-	-7984	-0-	539	1	4342	3	Y	86	99	1			34
						95	9									
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									

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	2	N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	50	1	156	2	N	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	50	1	171	2	N	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	234	2	N	-0-					-0-
05	217 N	148	-0-	-69	-0-	50	1	98	2	N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-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
01	5022 X	2805	-0-	-2217	-0-	457	1	2262	3	N	78					127
						86	9									
02	4536 X	3628	-0-	-908	-0-	468	1	3108	3	N	47					174
						52	9									
03	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	753	1	5125	3	N	100	180	1			94
						110	9									
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	615	1	3837	3	N	33					127
						36	9									
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									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	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

01	4154 X	2687	-0-	-1467	-0-	443	1	2191	3	N	48					170
						53	9									
02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	532	1	3528	3	N	79	186	1			63
						87	9									
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	547	1	3727	3	N	47					110
						52	9									
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	567	1	3542	3	N	50					160
						55	9									
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									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

01	4836 X	4780	-0-	-56	-0-	780	1	3860	3	N	127	182	1			187
						140	9									
02	5152 X	4665	-0-	-487	-0-	602	1	3990	3	N	66					253
						73	9									
03	5890 X	5226	-0-	-664	-0-	657	1	4475	3	N	85	180	1			158
						94	9									
04	5700 X	4745	-0-	-955	-0-	644	1	4021	3	N	73					231
						80	9									
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									

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
01	2294 #	1765	-0-	-529	-0-	148	1	1588	2	Y	26					30
						29	9									
02	1264	1264	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	2	Y	43					73
						47	9									
03	1395	1079	-0-	-316	-0-	81	1	928	2	Y	64					137
						70	9									
04	1350 N	756	-0-	-594	-0-	67	1	677	2	Y	11					148
						12	9									
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									

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

01	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					152
02	224 #	165	-0-	-59	-0-	165	2			N	-0-					152
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					152
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					152
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					152
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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

01	62 N	34	-0-	-28	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	14	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	56	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	69	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	68	-0-	-211	-0-	36	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	50	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	12	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					270
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	180	1			223
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	478	529	1			172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	355	345	1			182
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	441	533	1			90

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
01	3317	X	2331	-0-	-986	-0-	196	1	2052	2	N	75					173
							83	9									
02	3472	X	2076	-0-	-1396	-0-	224	1	1745	2	N	97	186	1			84
							107	9									
03	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	364	1	3171	2	N	79					163
							87	9									
04	3720	X	2995	-0-	-725	-0-	378	1	2574	2	N	39					202
							43	9									
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									

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

01	589	N	344	-0-	-245	-0-	60	1	284	2	N	-0-					102
02	728	N	569	-0-	-159	-0-	50	1	513	2	N	5					107
							6	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	682	2	N	16					123
							18	9									
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	80	1	226	2	N	2					125
							2	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
06	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 01/06/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11299 - 11308

01	72149	X	72149	-0-	-0-	-0-	71556	2	593	9	N	539	356	1			183
02	84672	X	79535	-0-	-5137	-0-	78821	2	714	9	N	649	547	1			285
03	93744	X	67718	-0-	-26026	-0-	67121	2	597	9	N	543	543	1			285
04	90720	X	40254	-0-	-50466	-0-	39918	2	336	9	N	305	362	1			228
05	93744	X	61664	-0-	-32080	-0-	61165	2	499	9	N	454	361	1			321
06	90720	X	56783	-0-	-33937	-0-	56337	2	446	9	N	405	538	1			188

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	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

01	134540 X	130190	-0-	-4350	-0-	124676	2	5514	9	N	5013	4826	1		449
02	118973 X	118973	-0-	-0-	-0-	114087	2	4886	9	N	4442	4643	1		248
03	130940 X	130940	-0-	-0-	-0-	125693	2	5247	9	N	4770	4828	1		190
04	125384 X	125384	-0-	-0-	-0-	120586	2	4798	9	N	4362	4345	1		207
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

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

01	23095 X	18540	-0-	-4555	-0-	18098	2	442	9	N	402	562	1		99
02	19012 X	16225	-0-	-2787	-0-	15820	2	405	9	N	368	181	1		286
03	20398 X	18394	-0-	-2004	-0-	17967	2	427	9	N	388	558	1		116
04	19140 X	17737	-0-	-1403	-0-	17348	2	389	9	N	354	184	1		286
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

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

01	49135 X	15582	-0-	-33553	-0-	15161	2	421	9	N	383	369	1		156
02	44380 X	9804	-0-	-34576	-0-	9569	2	235	9	N	214	184	1		186
03	28444 X	28444	-0-	-0-	-0-	1488	1	26364	2	N	538	526	1		198
						592	9								
04	19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	1440	1	18143	2	N	188	181	1		205
						207	9								
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								

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

01	95790 X	89208	-0-	-6582	-0-	86944	2	2264	9	N	2058	2057	1		213
02	86520 X	79408	-0-	-7112	-0-	77564	2	1844	9	N	1676	1681	1		208
03	84832 X	84832	-0-	-0-	-0-	82852	2	1980	9	N	1800	1680	1		328
04	92700 X	79480	-0-	-13220	-0-	77683	2	1797	9	N	1634	1658	1		304
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

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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
01	14B2 EXT	150	-0-	150	360	150	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	180	-0-	180	540	180	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	110	-0-	110	650	110	1			N	-0-					-0-
04	768	118	-0-	-650	-0-	118	1			N	-0-					-0-
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

01	3038	2891	-0-	-147	128	23	1	2868	2	N	-0-					-0-
02	2840	2712	-0-	-128	-0-	26	1	2686	2	N	-0-					-0-
03	3173	3173	-0-	-0-	-0-	32	1	3141	2	N	-0-					-0-
04	3005	3005	-0-	-0-	-0-	30	1	2975	2	N	-0-					-0-
*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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

01	124 N	64	-0-	-60	-0-	47	1	17	2	N	-0-					-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	227	1	43	2	N	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	167	1	57	2	N	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	95	1	82	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	3596 X	3489	-0-	-107	-0-	3236	2	253	9	N	230					351
02	3248 X	3084	-0-	-164	-0-	2983	2	101	9	N	92					443
03	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3958	2	99	9	N	90	361	1			172
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3862	2	98	9	N	89					261
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

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

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1395	N	180	-0-	-1215	-0-	24	1	145	2	N	10				179
							11	9								
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				179
03	1209	N	668	-0-	-541	-0-	68	1	600	2	N	-0-				179
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	68	1	722	2	N	13	157	1		35
							14	9								
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								

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

01	76022	X	37391	-0-	-38631	-0-	1275	1	36116	3	N	-0-				-0-
02	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	1092	1	29403	3	N	-0-				-0-
03	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	656	1	16871	3	N	-0-				-0-
04	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	874	1	23526	3	N	-0-				-0-
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-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

01	22103	X	18232	-0-	-3871	-0-	618	1	17513	3	N	92	184	1		122
							101	9								
02	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	656	1	17667	3	N	67				189
							74	9								
03	23157	X	16472	-0-	-6685	-0-	614	1	15772	3	N	78	187	1		80
							86	9								
04	22410	X	22182	-0-	-228	-0-	792	1	21298	3	N	84				164
							92	9								
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								

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

01	32643	X	31175	-0-	-1468	-0-	1063	1	30112	3	N	-0-				-0-
02	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	956	1	25727	3	N	-0-				-0-
03	30380	X	30191	-0-	-189	-0-	1131	1	29060	3	N	-0-				-0-
04	30180	X	28243	-0-	-1937	-0-	1012	1	27231	3	N	-0-				-0-
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-

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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

01	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	371	1	10512	3	N	-0-					-0-
02	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	351	1	9460	3	N	-0-					-0-
03	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	402	1	10334	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10518	-0-	-12	-0-	377	1	10141	3	N	-0-					-0-
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-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

01	41602	X	40092	-0-	-1510	-0-	1367	1	38725	3	N	-0-					-0-
02	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	1121	1	30184	3	N	-0-					-0-
03	41199	X	35030	-0-	-6169	-0-	1312	1	33718	3	N	-0-					-0-
04	39870	X	38767	-0-	-1103	-0-	1389	1	37378	3	N	-0-					-0-
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-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	204	1	5771	3	N	-0-					-0-
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	180	1	4858	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	3841	-0-	-1274	-0-	144	1	3697	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5659	-0-	-131	-0-	203	1	5456	3	N	-0-					-0-
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-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		95	-0-	95	95	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470 X	10380	-0-	-1090	-0-	354	1	10026	3	N	-0-			-0-
02	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	359	1	9652	3	N	-0-			-0-
03	11098 X	9818	-0-	-1280	-0-	368	1	9450	3	N	-0-			-0-
04	10680 X	10006	-0-	-674	-0-	359	1	9647	3	N	-0-			-0-
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-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

01	11253 X	1956	-0-	-9297	-0-	67	1	1889	3	N	-0-			-0-
02	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	335	1	9010	3	N	-0-			-0-
03	11253 X	9145	-0-	-2108	-0-	343	1	8802	3	N	-0-			-0-
04	4860 X	4248	-0-	-612	-0-	152	1	4096	3	N	-0-			-0-
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-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

01	13547 X	11491	-0-	-2056	-0-	392	1	11099	3	N	-0-			-0-
02	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	327	1	8793	3	N	-0-			-0-
03	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	552	1	14184	3	N	-0-			-0-
04	13200 X	12239	-0-	-961	-0-	439	1	11800	3	N	-0-			-0-
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-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

01	26970 X	26003	-0-	-967	-0-	887	1	25116	3	N	-0-			-0-
02	21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	788	1	21207	3	N	-0-			-0-
03	27559 X	20446	-0-	-7113	-0-	766	1	19680	3	N	-0-			-0-
04	26670 X	20920	-0-	-5750	-0-	750	1	20170	3	N	-0-			-0-
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							

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

01	3503 X	3370	-0-	-133	-0-	113	1	3213	3	Y	40			155
						44	9							
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	94	1	2530	3	Y	42			197
						46	9							
03	3410 X	304	-0-	-3106	-0-	11	1	284	3	Y	8			205
						9	9							
04	3270 X	352	-0-	-2918	-0-	13	1	337	3	Y	2			207
						2	9							
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							

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7827	-0-	-853	-0-	265	1	7518	3	Y	40					188
							44	9									
02	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	251	1	6762	3	Y	29	156	1			61
							32	9									
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	291	1	7484	3	Y	12					73
							13	9									
04	7560	X	7298	-0-	-262	-0-	261	1	7026	3	Y	10					83
							11	9									
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									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

01	20150	X	16658	-0-	-3492	-0-	568	1	16090	3	N	-0-					-0-
02	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	513	1	13821	3	N	-0-					-0-
03	18352	X	17164	-0-	-1188	-0-	643	1	16521	3	N	-0-					-0-
04	17760	X	16001	-0-	-1759	-0-	573	1	15428	3	N	-0-					-0-
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-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

01	16740	X	15004	-0-	-1736	-0-	512	1	14492	3	N	-0-					-0-
02	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	542	1	14580	3	N	-0-					-0-
03	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	584	1	15007	3	N	-0-					-0-
04	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	543	1	14615	3	N	-0-					-0-
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-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

01	8711	X	8175	-0-	-536	-0-	279	1	7896	3	N	-0-					-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	209	1	5632	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7176	-0-	-574	-0-	269	1	6907	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7031	-0-	-889	-0-	252	1	6779	3	N	-0-					-0-
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-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

01	9238	X	7874	-0-	-1364	-0-	7874	3			N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	6032	-0-	-2586	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	7862	-0-	-58	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7696	-0-	-178	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6737	-0-	-883	-0-	6737	3			N	-0-					-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

01	7874	X	7504	-0-	-370	-0-	256	1	7248	3	N	-0-					-0-
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	215	1	5784	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	6914	-0-	-619	-0-	259	1	6655	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	5972	-0-	-1318	-0-	214	1	5758	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886 R	886	-0-	-0-	-0-	48	1	819	2	Y	17	21	1			65
						19	9									
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	6	1	182	2	Y	3					68
						3	9									
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	60	1	1072	2	Y	7	14	1			61
						8	9									
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	2	Y	99	102	1			58
						109	9									
05	3100 N	8257	-0-	5157	5157	84	1	7922	2	Y	228	230	1			56
						251	9									
*06	3000 N	7434	-0-	4434	9591	180	1	7001	2	Y	230	230	1			56
						253	9									

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	15748 #	12977	-0-	-2771	-0-	338	1	12607	3	Y	29	29	1	19
						32	9							
02	13384	11464	-0-	-1920	-0-	312	1	11133	3	Y	17	29	1	7
						19	9							
03	0	12801	-0-	12801 B	12801	345	1	12421	3	Y	32	29	1	10
						35	9							
04	25145 X	12344	-0-	-12801	-0-	532	1	11778	3	Y	31	30	1	11
						34	9							
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							

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

01	29140 #	23075	-0-	-6065	-0-	309	1	22463	3	N	275	181	1	191
						303	9							
02	26320 #	17944	-0-	-8376	-0-	279	1	17434	3	N	210	183	1	218
						231	9							
03	0	17310	-0-	17310 B	17310	308	1	16762	3	N	218	361	1	75
						240	9							
04	32927 X	15617	-0-	-17310	-0-	780	1	14642	3	N	177	178	1	74
						195	9							
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							

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

01	23901	20845	-0-	-3056	11101	146	1	20164	3	Y	486	335	1	222
						535	9							
02	21588	17691	-0-	-3897	7204	133	1	17112	3	Y	405	512	1	115
						446	9							
03	0	18074	-0-	18074 B	25278	148	1	17556	3	Y	336	334	1	117
						370	9							
04	43464 X	18186	-0-	-25278	-0-	339	1	17474	3	Y	339	332	1	124
						373	9							
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							

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
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					54
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					54
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					54
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 #	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
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2D RRCID -> 063492 COMPL. DATE 09/18/1975 TOTAL DEPTH 4706 PERF. N/A

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - PLUGGED 01/15/15

HOLMAN CARTWRIGHT WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243

01	3534 #	1986	-0-	-1548	-0-	260	1	1726	3	N	-0-					-0-
02	2520	1783	-0-	-737	-0-	234	1	1549	3	N	-0-					-0-
03	2697 #	2286	-0-	-411	-0-	262	1	2024	3	N	-0-					-0-
04	2310 #	2194	-0-	-116	-0-	276	1	1918	3	N	-0-					-0-
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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	465	1	4037	3	N	-0-					-0-
02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	415	1	3439	3	N	-0-					-0-
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	612	1	3309	3	N	-0-					-0-
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	600	1	2977	3	N	-0-					-0-
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-

MOUNT LUCAS (2150) 63354 621 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2 F RRCID -> 035013 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 2149 - 2161

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - PLUGGED 01/15/15

MOUNT LUCAS (4300) 63354 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2 G RRCID -> 034703 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4293 - 4302

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - PLUGGED 01/15/15

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
01	7750 #	7402	-0-	-348	-0-	262	1	5127	3	N	1830	1792	1			200
						2013	9									
02	7000 #	6541	-0-	-459	-0-	236	1	4510	3	N	1632	1612	1			220
						1795	9									
03	7750 #	6631	-0-	-1119	-0-	263	1	4425	3	N	1766	1789	1			197
						1943	9									
04	7320 #	6148	-0-	-1172	-0-	276	1	4027	3	N	1677	1607	1			267
						1845	9									
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									

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
01	4619	4051	-0-	-568	-0-	500	1	3386	3	N	150	182	1			162
						165	9									
02	4452 #	4154	-0-	-298	-0-	451	1	3546	3	N	143	180	1			125
						157	9									
03	4836 #	4537	-0-	-299	-0-	500	1	3873	3	N	149	180	1			94
						164	9									
04	4590 #	3558	-0-	-1032	-0-	551	1	2869	3	N	125					219
						138	9									
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									

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	16986	2	677	9	N	615	546	1			187
02	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	16627	2	574	9	N	522	549	1			160
03	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	18428	2	734	9	N	667	544	1			283
04	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	16507	2	591	9	N	537	724	1			96
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	283	1	6316	3	Y	50					219
							55	9									
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	412	1	7153	3	Y	51	175	1			95
							56	9									
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	526	1	9459	3	Y	112					207
							123	9									
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	408	1	7772	3	Y	114	180	1			141
							125	9									
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									

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	14					24
							15	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	15	23	1			16
							17	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	18	20	1			14
							20	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	Y	13	17	1			10
							14	9									
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									

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	2155	-0-	-1689	-0-	91	1	2020	3	Y	40					77
						44	9									
02	4732 X	3330	-0-	-1402	-0-	176	1	3059	3	Y	86	74	1			89
						95	9									
03	5239 X	2848	-0-	-2391	-0-	146	1	2629	3	Y	66	104	1			51
						73	9									
04	5070 X	4654	-0-	-416	-0-	219	1	4161	3	Y	249	106	1			194
						274	9									
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									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

01	1829 N	1202	-0-	-627	-0-	49	1	1086	3	Y	61					113
						67	9									
02	1820 X	1450	-0-	-370	-0-	76	1	1313	3	Y	55	108	1			60
						61	9									
03	2015 X	1591	-0-	-424	-0-	80	1	1438	3	Y	66	75	1			51
						73	9									
04	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	3	Y	55	63	1			43
						61	9									
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									

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

01	6665 #	3431	-0-	-3234	-0-	3355	2	76	9	N	69					156
02	5908 #	5022	-0-	-886	-0-	4860	2	162	9	N	147	191	1			112
03	6510 #	6121	-0-	-389	-0-	6007	2	114	9	N	104					216
04	5823 R	5823	-0-	-0-	-0-	5724	2	99	9	N	90					306
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

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

01	2604 #	1960	-0-	-644	-0-	1952	2	8	9	N	7					154
02	2100 #	1656	-0-	-444	-0-	1654	2	2	9	N	2					156
03	2325 #	2002	-0-	-323	-0-	1984	2	18	9	N	16					172
04	2250 #	1817	-0-	-433	-0-	1815	2	2	9	N	2					174
05	2232 #	1973	-0-	-259	-0-	1969	2	4	9	N	4					178
06	1950 #	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

01	4712 X	3004	-0-	-1708	-0-	244	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	4172 X	2752	-0-	-1420	-0-	229	1	2523	2	N	-0-					-0-
03	4619 X	2778	-0-	-1841	-0-	243	1	2535	2	N	-0-					-0-
04	4020 X	2860	-0-	-1160	-0-	255	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	266	1	2131	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

01	3441 X	2717	-0-	-724	-0-	221	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	2688 X	2305	-0-	-383	-0-	191	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	2533	-0-	-443	-0-	222	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2670 X	2186	-0-	-484	-0-	195	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	1797	-0-	-931	-0-	199	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-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

01	3193 X	2186	-0-	-1007	-0-	2186	2			N	-0-					138
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					138
03	2139 X	1855	-0-	-284	-0-	1855	2			N	-0-					138
04	2130 X	1057	-0-	-1073	-0-	1050	2	7	9	N	6					144
05	2325 X	1183	-0-	-1142	-0-	1181	2	2	9	N	2	94	1			52
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					52

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	282	2	34	9	N	31					320
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	476	2	19	9	N	17					337
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	476	2	19	9	N	17					354
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	410	2	32	9	N	29					383
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					383
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

01	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6069	2	101	9	Y	92	361	1			189
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5594	2	156	9	Y	142	184	1			147
03	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6067	2	200	9	Y	182					329
04	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	5967	2	176	9	Y	160	178	1			311
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

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	72283	13698	-0-	-58585	-0-	13337	2	361	9	N	328	374	1			117
02	DLQ G-10	13518	-0-	13518	13518	13153	1	365	9	N	332	372	1			77
03	17400	13426	-0-	-3974	9544	13103	1	323	9	N	294	371	1			-0-
04	17400	13812	-0-	-3588	5956	13122	2	690	9	N	627	376	1			251
*05	17980	13336	-0-	-4644	1312	13201	2	135	9	N	123	374	1			-0-
06	14490 #	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	651	-0-	62 B	-59847	73	1	578	2	Y	-0-	6	1			1
02	560	N	498	-0-	-62 B	-59847	78	1	420	2	Y	-0-					1
03	620	N	530	-0-	-90 B	-59847	26	1	504	2	Y	-0-					1
04	630	N	581	-0-	-49 B	-59847	51	1	530	2	Y	-0-					1
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-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

01	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	59	1	462	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	504	N	386	-0-	-118 B	-0-	61	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	153	-0-	-405 B	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	3	-0-	-507 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

01	1581	X	1222	-0-	-359 B	-0-	25	1	1147	2	N	45					231
							50	9									
02	1540	X	1294	-0-	-246 B	-0-	8	1	1286	2	N	-0-	186	1			45
03	1768	X	1768	-0-	-0- B	-0-	7	1	1761	2	N	-0-					45
04	1650	X	1385	-0-	-265 B	-0-	10	1	1375	2	N	-0-					45
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									

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

*10	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	199	1	926	2	Y	62					98
							68	9									
*11	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	209	1	1538	2	Y	102	89	1			111
							112	9									
*12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	111	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
06	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	27	1	313	3	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	15	1	264	3	N	-0-					-0-
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-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	116	-0-	116 B	1481	9	1	107	3	N	-0-					-0-
02	1506	N	25	-0-	-1481 B	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135 B	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73 B	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
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-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

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

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	252	1	788	2	Y	51					163
						115	4	56	9							
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	207	1	847	2	Y	49	180	1			32
						121	4	54	9							
03	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	255	1	729	2	Y	46					78
						125	4	51	9							
04	1170 N	987	-0-	-183	-0-	216	1	558	2	Y	39					117
						170	4	43	9							
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							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 270942 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5479 - 5485

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10889 06/24/2014

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	90	1	1049	3	N	-0-			-0-
02	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	80	1	1337	3	N	-0-			-0-
03	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	109	1	1733	3	N	-0-			-0-
04	1412 R	1412	-0-	-0-	-0-	74	1	1338	3	N	-0-			-0-
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-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

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

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
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-

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	1705 X	1543	-0-	-162	-0-	375 1 67 9	1101 2	N	61	185 1		76
02	1372 X	1220	-0-	-152	-0-	315 1 44 9	861 2	N	40			116
03	2015 X	1873	-0-	-142	-0-	465 1 80 9	1328 2	N	73			189
04	1950 X	1755	-0-	-195	-0-	450 1 69 9	1236 2	N	63	187 1		65
05	2015 X	1125	-0-	-890	-0-	300 1 37 9	788 2	N	34			99
06	1800 X	1721	-0-	-79	-0-	580 1 55 9	1086 2	N	50			149

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171211 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - PLUGGED 04/27/15

NORDHEIM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207993 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122

NORDHEIM (WILCOX 10600) 65937 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
SCHLOSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061382 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10532 - 10692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2015 - P/A 03/01/15

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

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-

NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 065617 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) //CONT.// 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
NORDHEIM WELL #: 1 RRCID -> 065695 COMPL. DATE 07/23/1950 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2573	X	914	-0-	-1659	-0-	914	2			N	-0-				212
02	2324	X	1236	-0-	-1088	-0-	1235	2	1	9	N	1				213
03	2232	N	1718	-0-	-514	-0-	1703	2	15	9	N	14				227
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-				227
05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-				227
06	1650	N	348	-0-	-1302	-0-	348	2			N	-0-				227

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

01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4975	2	79	9	N	72				221
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4478	2	87	9	N	79				300
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5046	2	73	9	N	66	182	1		184
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4772	2	69	9	N	63				247
*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

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

01	465	X	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-				-0-
02	420	X	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-				-0-
03	465	X	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-				-0-
04	450	X	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-				-0-
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				-0-
*06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	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

01	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	1723	2	9	9	Y	8				181
02	1876	N	1734	-0-	-142	-0-	1726	2	8	9	Y	7				188
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1911	2	12	9	Y	11				199
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11				210
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

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

01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
*06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-				-0-

NORDHEIM, SW. (12,000) //CONT.// 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	47	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	7765	-0-	-171	-0-	7711	2	54	9	N	49					261
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6982	2	52	9	N	47	196	1			112
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7610	2	44	9	N	40					152
04	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7541	2	44	9	N	40					192
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

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					40
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					40
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					40
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					40
*06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58986	X	58986	-0-	-0-	-0-	58888	2	98	9	N	89	176	1			144
02	48765	X	48765	-0-	-0-	-0-	48660	2	105	9	N	95					239
03	45389	X	45389	-0-	-0-	-0-	45268	2	121	9	N	110	177	1			172
04	40537	X	40537	-0-	-0-	-0-	40507	2	30	9	N	27	132	1			67
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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

H & P EXPLORATION CO. 341526
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	310	1	3171	2	N	38	178	1			73
						42	9									
02	2520 X	2076	-0-	-444	-0-	280	1	1765	2	N	28					101
						31	9									
03	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	310	1	3423	2	N	40					141
						44	9									
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	300	1	3455	2	N	38					179
						42	9									
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	310	1	3399	2	N	34					213
						37	9									
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					213

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	4402 #	3013	-0-	-1389	-0-	3013	2		N	-0-				330
02	4172 #	3030	-0-	-1142	-0-	3030	2		N	-0-				330
03	4619 #	3538	-0-	-1081	-0-	3510	2	28 9	N	25				355
04	4470 #	2178	-0-	-2292	-0-	2176	2	2 9	N	2				357
05	3472 #	2176	-0-	-1296	-0-	2176	2		N	-0-				355
06	3240 #	2430	-0-	-810	-0-	2430	2		N	-0-	155	1		200

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 #	67	-0-	-553	-0-	67	2			N	-0-					70
02	280 #	9	-0-	-271	-0-	9	2			N	-0-					70
03	279 #	22	-0-	-257	-0-	22	2			N	-0-					70
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					70
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					70
*06	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	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

01	837 N	757	-0-	-80	-0-	734	2	23	9	N	21					202
02	952 N	538	-0-	-414	-0-	535	2	3	9	N	3					205
03	1054 N	329	-0-	-725	-0-	322	2	7	9	N	6					211
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	N	8					219
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	171	1	2	5	46
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					46

NURSERY (2640) 66310 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 4 RRCID -> 261932 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2691 - 2695

01	1160 #	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY (3100) 66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
VILLAFRANCA WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	4929 X	4045	-0-	-884	-0-	4045	3		N	-0-			-0-
02	4032 X	3104	-0-	-928	-0-	3104	3		N	-0-			-0-
03	4278 X	3040	-0-	-1238	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
04	4140 X	3052	-0-	-1088	-0-	3052	3		N	-0-			-0-
05	4278 X	2766	-0-	-1512	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
06	3900 X	1502	-0-	-2398	-0-	1502	3		N	-0-			-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY, S. (1250) 66314 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074458 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY S. (3150) 66314 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, N. F. WELL #: 2 RRCID -> 084405 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 3166 - 3170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	3565 #	2268	-0-	-1297	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
02	3108 #	1876	-0-	-1232	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
03	3441 #	1878	-0-	-1563	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
04	3030 #	2043	-0-	-987	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
05	2263 #	2086	-0-	-177	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
06	2190 #	250	-0-	-1940	-0-	250	2			N	-0-			-0-

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

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-

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
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-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	6851	X	6089	-0-	-762	-0-	662	1	5181	2	N	224	185	1			132
							246	9									
02	7084	X	5980	-0-	-1104	-0-	667	1	5076	2	N	215	189	1			158
							237	9									
03	7843	X	7169	-0-	-674	-0-	820	1	6062	2	N	261	189	1			230
							287	9									
04	7590	X	5870	-0-	-1720	-0-	665	1	5000	2	N	186	186	1			230
							205	9									
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									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

01	2232	X	1778	-0-	-454	-0-	199	1	1559	2	N	18	172	1			10
							20	9									
02	2072	X	1679	-0-	-393	-0-	193	1	1467	2	N	17					27
							19	9									
03	2294	X	1908	-0-	-386	-0-	225	1	1664	2	N	17					44
							19	9									
04	2220	X	1693	-0-	-527	-0-	197	1	1483	2	N	12					56
							13	9									
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									

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

01	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	319	1	2501	2	N	16					102
							18	9									
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	319	1	2431	2	N	38					140
							42	9									
03	3131	X	2278	-0-	-853	-0-	269	1	1986	2	N	21					161
							23	9									
04	3030	X	1887	-0-	-1143	-0-	219	1	1647	2	N	19					180
							21	9									
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									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

01	2449	X	2416	-0-	-33	-0-	270	1	2114	2	N	29	186	1			30
							32	9									
02	2212	X	1930	-0-	-282	-0-	221	1	1684	2	N	23					53
							25	9									
03	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	236	1	1753	2	N	15					68
							17	9									
04	2340	X	1893	-0-	-447	-0-	219	1	1652	2	N	20					88
							22	9									
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									

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	942	1	2757	2	N	42					161
						46	9									
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	863	1	2736	2	N	35					196
						39	9									
03	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	1127	1	3355	2	N	41					237
						45	9									
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	677	1	3253	2	N	34					271
						37	9									
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									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

01	434 N	126	-0-	-308	-0-	31	1	89	2	N	5					94
						6	9									
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	90	2	N	5					99
						6	9									
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	65	1	195	2	N	3					102
						3	9									
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	82	1	394	2	N	7					109
						8	9									
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									

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
01	5022	X	4220	-0-	-802	-0-	1064	1	3115	2	N	37					247
							41	9									
02	4256	X	4091	-0-	-165	-0-	969	1	3071	2	N	46					293
							51	9									
03	4433	X	4112	-0-	-321	-0-	1024	1	3048	2	N	36					329
							40	9									
04	4290	X	3945	-0-	-345	-0-	671	1	3220	2	N	49					378
							54	9									
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									

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3748	-0-	-778	-0-	226	1	3472	3	N	45					115
							50	9									
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	313	1	4542	3	N	49					164
							54	9									
03	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	356	1	5020	3	N	79	23	8			220
							87	9									
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	240	1	3607	3	N	9					229
							10	9									
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									

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
01	4774	X	2616	-0-	-2158	-0-	158	1	2421	3	N	34					99
							37	9									
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	304	1	4410	3	N	46					145
							51	9									
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	348	1	4903	3	N	95	34	8			206
							105	9									
04	4170	X	2279	-0-	-1891	-0-	140	1	2104	3	N	32	188	1			50
							35	9									
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									

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
01	589	X	434	-0-	-155	-0-	25	1	392	3	N	15					182
							17	9									
02	532	X	463	-0-	-69	-0-	29	1	417	3	N	15					197
							17	9									
03	651	X	590	-0-	-61	-0-	37	1	528	3	N	23	11	8			209
							25	9									
*04	630	X	400	-0-	-230	-0-	23	1	351	3	N	24	9	8			224
							26	9									
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

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

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

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	69	1	292	3	N	29					144
						32	9									
02	280 X	265	-0-	-15	-0-	43	1	200	3	N	20					164
						22	9									
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	80	1	313	3	N	33					197
						36	9									
*04	390 X	381	-0-	-9	-0-	53	1	230	3	N	89	179	1	4	8	103
						98	9									
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									

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

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-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

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-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	1270	1	5402	3	N	83					177
							91	9									
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	1034	1	4750	3	N	49					226
							54	9									
03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	1415	1	5516	3	N	60	23	8			263
							66	9									
04	6150	X	5232	-0-	-918	-0-	973	1	4209	3	N	45	181	1			127
							50	9									
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									

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

01	1922	X	1215	-0-	-707	-0-	74	1	1133	3	N	7					140
							8	9									
02	1736	X	1267	-0-	-469	-0-	81	1	1182	3	N	4					144
							4	9									
03	1922	X	1383	-0-	-539	-0-	90	1	1271	3	N	20	11	8			153
							22	9									
04	1530	X	966	-0-	-564	-0-	60	1	900	3	N	5					158
							6	9									
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									

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					155
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					155
05	7	X	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					155
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					155

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

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-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

01	1736	X	1513	-0-	-223	-0-	92	1	1419	3	N	2					175
							2	9									
02	1568	X	1498	-0-	-70	-0-	96	1	1399	3	N	3					178
							3	9									
03	1736	X	1548	-0-	-188	-0-	102	1	1443	3	N	3					181
							3	9									
04	1560	X	1273	-0-	-287	-0-	79	1	1190	3	N	4					185
							4	9									
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									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

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

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
01	1054 X	1037	-0-	-17	-0-	197	1	840	3	N	-0-					-0-
02	1008 X	844	-0-	-164	-0-	151	1	693	3	N	-0-					-0-
03	1116 X	916	-0-	-200	-0-	187	1	729	3	N	-0-					-0-
04	1080 X	820	-0-	-260	-0-	154	1	666	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	310	1	4768	3	N	48					98
						53	9									
02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	380	1	5521	3	N	51					149
						56	9									
03	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	398	1	5612	3	N	74	11	8			212
						81	9									
04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	259	1	3892	3	N	37	182	1			67
						41	9									
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									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	362	1	1538	3	N	25					186
						28	9									
02	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	305	1	1402	3	N	26					212
						29	9									
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	428	1	1668	3	N	16	181	1			47
						18	9									
04	1860 X	1387	-0-	-473	-0-	256	1	1109	3	N	20					67
						22	9									
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									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	10943 X	10263	-0-	-680	-0-	620	1	9359	2	N	258	370	1			257
						284	9									
02	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	560	1	8374	2	N	190	181	1			266
						209	9									
03	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	620	1	9032	2	N	295	369	1			192
						325	9									
04	9330 X	8940	-0-	-390	-0-	580	1	8098	2	N	238	362	1			68
						262	9									
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									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

01	1953 X	1738	-0-	-215	-0-	241	1	1367	2	N	118	179	1			60
						130	9									
02	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	320	1	1467	2	N	99					159
						109	9									
03	1922 X	972	-0-	-950	-0-	276	1	640	2	N	51	180	1			30
						56	9									
04	1860 X	1012	-0-	-848	-0-	307	1	624	2	N	74					104
						81	9									
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									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

01	1023 X	120	-0-	-903	-0-	113	2	7	9	N	6					24
02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1199	2	55	9	N	50					74
03	934 X	934	-0-	-0-	-0-	917	2	17	9	N	15					89
04	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1081	2	119	9	N	108					197
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

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
01	1395 X	317	-0-	-1078	-0-	307	2	10	9	N	9					111
02	1400 X	443	-0-	-957	-0-	429	2	14	9	N	13					124
03	1550 X	430	-0-	-1120	-0-	420	2	10	9	N	9					133
04	1500 X	1295	-0-	-205	-0-	1259	2	36	9	N	33					166
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

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

01	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7960	2	120	9	N	109					331
02	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9781	2	92	9	N	84					415
03	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9221	2	141	9	N	128	197	1			346
04	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	11812	2	188	9	N	171	195	1			322
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

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

01	3193 X	2810	-0-	-383	-0-	2696	2	114	9	N	104					200
02	3108 X	2327	-0-	-781	-0-	2232	2	95	9	N	86					286
03	4030 X	3165	-0-	-865	-0-	3026	2	139	9	N	126	197	1			215
04	3900 X	3255	-0-	-645	-0-	3120	2	135	9	N	123					338
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

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	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
01	6665	X	3913	-0-	-2752	-0-	480	1	3354	2	N	72					207
							79	9									
02	6020	X	3463	-0-	-2557	-0-	426	1	2945	2	N	84	177	1			114
							92	9									
03	6231	X	4043	-0-	-2188	-0-	512	1	3324	2	N	188	185	1			117
							207	9									
04	5610	X	954	-0-	-4656	-0-	197	1	701	2	N	51					168
							56	9									
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	611	1	4926	2	N	155	177	1			146
							171	9									
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					146

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

01	3038	X	2603	-0-	-435	-0-	326	1	2277	2	N	-0-					25
02	2492	X	2389	-0-	-103	-0-	302	1	2087	2	N	-0-					25
03	2604	X	2207	-0-	-397	-0-	294	1	1913	2	N	-0-					25
04	2520	X	525	-0-	-1995	-0-	115	1	410	2	N	-0-					25
05	2635	X	1764	-0-	-871	-0-	195	1	1569	2	N	-0-					25
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					25

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	1942	2	94	9	N	85					179
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1740	2	83	9	N	75	184	1			70
03	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1888	2	79	9	N	72					142
04	1980	N	1854	-0-	-126	-0-	1776	2	78	9	N	71	190	1			23
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1776	3	52	9	N	47					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1134	-0-	1134	1134	87	1	1047	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	2294 X	2114	-0-	-180	-0-	145	1	1969	2	N	-0-			-0-
02	2268 X	1938	-0-	-330	-0-	138	1	1800	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	2254	-0-	-257	-0-	162	1	2092	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	2096	-0-	-334	-0-	161	1	1935	2	N	-0-			-0-
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-

RIVER RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	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

01	2077 X	1738	-0-	-339	-0-	105	1	1633	2	N	-0-			-0-
02	1876 X	1430	-0-	-446	-0-	87	1	1343	2	N	-0-			-0-
03	2046 X	1547	-0-	-499	-0-	94	1	1453	2	N	-0-			-0-
04	1680 X	1413	-0-	-267	-0-	91	1	1322	2	N	-0-			-0-
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-

RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

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-

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

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-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

01	5952 X	5625	-0-	-327	-0-	961	1	4664	2	N	-0-			-0-
02	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	894	1	4569	2	N	-0-			-0-
03	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	1023	1	5598	2	N	-0-			-0-
04	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	1009	1	5343	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-

RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

01	4371	X	4355	-0-	-16	-0-	264	1	4091	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3575	-0-	-597	-0-	219	1	3356	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3246	-0-	-1466	-0-	197	1	3049	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	2732	-0-	-1828	-0-	176	1	2556	2	N	-0-					-0-
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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-					-0-
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-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	17	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-					-0-
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-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	59	-0-	-277	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	64	-0-	-308	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
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-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	604	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	935	-0-	-269	-0-	468	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	395	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	415	1	893	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-					7
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					7
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					7
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-					7
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

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	465	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1536	-0-	-60	-0-	420	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1673	-0-	-94	-0-	465	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1516	-0-	-284	-0-	438	1	1078	2	N	-0-					-0-
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-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

01	5115	X	2789	-0-	-2326	-0-	227	1	2558	2	N	4					75
							4	9									
02	4620	X	2227	-0-	-2393	-0-	177	1	2048	2	N	2					77
							2	9									
03	5115	X	949	-0-	-4166	-0-	90	1	857	2	N	2					79
							2	9									
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					79
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					79
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

01	186	X	63	-0-	-123	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
02	84	X	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1829	X	1590	-0-	-239	-0-	130	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	1374	-0-	-278	-0-	109	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1466	-0-	-363	-0-	139	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	1576	-0-	-14	-0-	259	1	1317	2	N	-0-					-0-
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-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	2	Y	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	28	1	33	2	Y	-0-			-0-
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-

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

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	21	1	31	2	Y	2			53
						2	9							
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	26	1	47	2	Y	-0-			53
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	194	1	482	2	Y	-0-			53
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	24	1	28	2	Y	23			76
						25	9							
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

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

01	651 N	412	-0-	-239	-0-	34	1	378	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	27	1	315	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	30	1	285	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	129	-0-	-261	-0-	21	1	108	2	Y	-0-			-0-
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-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

01	841 X	841	-0-	-0-	-0-	340	1	501	2	N	-0-			112
02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	306	1	550	2	N	-0-			112
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	273	1	680	2	N	-0-			112
04	918 X	918	-0-	-0-	-0-	422	1	496	2	N	-0-			112
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

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

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

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

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	93	1	408	2	N	-0-			80
02	504	N	286	-0-	-218	-0-	41	1	245	2	N	-0-			80
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	50	1	267	2	N	-0-			80
04	480	N	287	-0-	-193	-0-	29	1	258	2	N	-0-			80
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

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

01	10044	X	8125	-0-	-1919	-0-	1512	1	6607	2	N	5			187
							6	9							
02	7840	X	7791	-0-	-49	-0-	1111	1	6677	2	N	3			190
							3	9							
03	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	1371	1	7285	2	N	59			249
							65	9							
04	8280	X	7744	-0-	-536	-0-	777	1	6923	2	N	40			289
							44	9							
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							

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	132	1	576	2	N	-0-			27
02	644	N	356	-0-	-288	-0-	51	1	305	2	N	-0-			27
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	91	1	485	2	N	-0-			27
04	690	N	293	-0-	-397	-0-	30	1	263	2	N	-0-			27
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

OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLIVIA (7200) 67197 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A- WELL #: 7 RRCID -> 045685 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

ORANGEDALE (LULING) 67544 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA, ADOLPH B. WELL #: 1 RRCID -> 038788 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10096 - 10116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

MARTIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

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-

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

01	3038 X	1047	-0-	-1991	-0-	35	1	1012	2	Y	-0-			13
02	2380 X	674	-0-	-1706	-0-	35	1	639	2	Y	-0-			13
03	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	66	1	2168	2	Y	-0-			13
04	1350 X	1066	-0-	-284	-0-	39	1	1027	2	Y	-0-			13
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

ORD (WILCOX J-1 SAND) //CONT.// 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	558 #	530	-0-	-28	-0-	62	1	400	2	Y	62			160
						68	9							
02	504 #	449	-0-	-55	-0-	35	1	358	2	Y	51			211
						56	9							
03	558 #	527	-0-	-31	-0-	35	1	424	2	Y	62	171	1	102
						68	9							
04	510 #	486	-0-	-24	-0-	31	1	394	2	Y	55			157
						61	9							
05	527 #	416	-0-	-111	-0-	33	1	341	2	Y	38			195
						42	9							
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4			199

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

01	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			84
02	1232 #	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			84
03	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			84
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			84
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			84
06	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

01	16368	128	-0-	-16240	12421	128	2			N	-0-			116
02	12421	-0-	-0-	-12421	-0-					N	-0-			116
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			116
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
06	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

01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

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-

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

01	155	#	-0-	-0-	-155	B	-155				Y	21	27	1			22
02	140	#	-0-	-0-	-140	B	-295				Y	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -295																	
03	155	#	-0-	-0-	-155	B	-450				Y	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-450				Y	-0-					22
05	0	#	23	-0-	23	B	-427	23	3		Y	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-427				Y	-0-					22

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

01	31	#	103	-0-	72	B	-1153	103	3		Y	-0-					58
02	140	#	49	-0-	-91	B	-1244	32	3	17 9	Y	15					73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -1153																	
03	155	#	35	-0-	-120	B	-211	21	3	14 9	Y	13					86
04	150	#	37	-0-	-113	B	-324	17	3	20 9	Y	18					104
05	93	#	2	-0-	-91	B	-415	2	3		Y	-0-					104
06	90	#	-0-	-0-	-90	B	-505				Y	17					121

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076 #	6371	-0-	295 B	-3718	48	1	5839	2	N	440	537	1			173
						484	9									
02	5488 #	5341	-0-	-147 B	-3865	4954	2	387	9	N	352	355	1			170
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1164	CANCELLED UNDERAGE ->		-2701									
03	6076 #	5778	-0-	-298 B	-1462	141	1	5182	2	N	414	353	1			231
						455	9									
04	5880 #	5850	-0-	-30 B	-1492	141	1	5281	2	N	389	517	1			103
						428	9									
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

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846

01	186 #	122	-0-	-64 B	-1523	1	1	121	2	N	-0-					30
02	168 #	122	-0-	-46 B	-1569	1	1	121	2	N	-0-					30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-173	CANCELLED UNDERAGE ->		-1396									
03	186 #	114	-0-	-72 B	-245	3	1	111	2	N	-0-					30
04	120 #	57	-0-	-63 B	-308	2	1	38	2	N	15					45
						17	9									
05	124 #	24	-0-	-100 B	-408	2	1	22	2	N	-0-					45
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-528					N	-0-					45

GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

01	1612 #	1758	-0-	146 B	-7207	1712	3	46	9	N	42					293
02	1568 #	1707	-0-	139 B	-7068	1685	3	22	9	N	20					313
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3613	CANCELLED UNDERAGE ->		-3455									
03	1736 #	1642	-0-	-94 B	-3707	1622	3	20	9	N	18					331
04	1710 #	1758	-0-	48 B	-3659	1692	3	66	9	N	60					391
05	1891 #	52	-0-	-1839 B	-5498	49	3	3	9	N	3					394
06	1830 #	-0-	-0-	-1830 B	-7328					N	-0-					394

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

01	6293 #	5696	-0-	-597 B	-6620	5489	2	207	9	N	188	181	1			110
02	5992 #	5713	-0-	-279 B	-6899	5503	2	210	9	N	191	179	1			122
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2142	CANCELLED UNDERAGE ->		-4757									
03	6634 #	5999	-0-	-635 B	-2777	5756	2	243	9	N	221	179	1			164
04	6420 #	5818	-0-	-602 B	-3379	5632	2	186	9	N	169	180	1			153
05	6324 #	861	-0-	-5463 B	-8842	837	2	24	9	N	22					175
06	6120 #	-0-	-0-	-6120 B	-14962					N	-0-					175

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

01	3131 #	3131	-0-	-0- B	-509	2815	2	316	9	N	287	332	1			112
02	2856 #	2968	-0-	112 B	-397	2675	2	293	9	N	266	178	1			200
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-397												
03	3162 #	2847	-0-	-315 B	-712	2607	2	240	9	N	218	312	1			106
04	3060 #	730	-0-	-2330 B	-3042	678	2	52	9	N	47	1	8			152
05	3286 #	61	-0-	-3225 B	-6267	31	2	30	9	N	27					179
06	3180 #	-0-	-0-	-3180 B	-9447					N	17					196

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	173	-0-	-75 B	-435	173	2			N	-0-					80
02	224 #	202	-0-	-22 B	-457	202	2			N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-193	CANCELLED UNDERAGE ->		-264										
03	248 #	155	-0-	-93 B	-286	155	2			N	-0-					80
04	210 #	195	-0-	-15 B	-301	195	2			N	-0-					80
05	217 #	-0-	-0-	-217 B	-518					N	-0-					80
06	210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-728					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

01	161045	124696	-0-	-36349	867993	10960	1	108439	2	N	4815	3582	1			1357
						5297	9									
02	145460	89928	-0-	-55532	812461	4848	1	81531	2	N	3226	3883	1			700
						3549	9									
03	161045	97995	-0-	-63050	749411	4154	1	90067	2	N	3431	3421	1			710
						3774	9									
04	155850	92160	-0-	-63690	685721	4154	1	84710	2	N	2996	3302	1			404
						3296	9									
05	161045	96286	-0-	-64759	620962	4020	1	89207	2	N	2781	2578	1			607
						3059	9									
*06	155850	89925	-0-	-65925	555037	3731	1	83403	2	N	2537	2621	1			523
						2791	9									

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

01	11160 X	4981	-0-	-6179	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
02	8428 X	7553	-0-	-875	-0-	7348	3	205	9	N	186	186	0			-0-
03	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10408	3	407	9	N	370	370	0			-0-
04	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10085	3	614	9	N	558	558	0			-0-
05	8370 X	8153	-0-	-217	-0-	7951	3	202	9	N	184	184	0			-0-
06	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	496729					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	496729					N	-0-					-0-
03	496729 X	-0-	-0-	-496729	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	198	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	237	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	1209 N	550	-0-	-659 B	-0-	542 2	8 9	N	7	7 1		-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
03	961 N	879	-0-	-82 B	-0-	879 2		N	-0-			-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1077 2	15 9	N	14	14 1		-0-
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-

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
01	2294 X	1687	-0-	-607 B	-0-	1662 2	25 9	N	23	23 1		-0-
02	2072 X	1705	-0-	-367 B	-0-	1705 2		N	-0-			-0-
03	2294 X	1572	-0-	-722 B	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
04	2040 X	1964	-0-	-76 B	-0-	1936 2	28 9	N	25	25 1		-0-
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-

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
01	3596 X	2093	-0-	-1503 B	-0-	2061 2	32 9	N	29	29 1		-0-
02	3220 X	2229	-0-	-991 B	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
03	3472 X	2102	-0-	-1370 B	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2410	-0-	-620 B	-0-	2376 2	34 9	N	31	31 1		-0-
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-

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

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
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	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	87	-0-	87 B	436	4 1	83 3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	436			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	436			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	436			N	-0-			-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	2012	-0-	-127 B	-0-	188	1	1824	3	N	-0-					-0-
02	1932 X	1369	-0-	-563 B	-0-	142	1	1227	3	N	-0-					-0-
03	2201 X	1899	-0-	-302 B	-0-	173	1	1726	3	N	-0-					-0-
04	2130 X	1704	-0-	-426 B	-0-	169	1	1535	3	N	-0-					-0-
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-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

01	26961 X	26961	-0-	-0- B	-0-	1249	1	25712	3	N	-0-					-0-
02	23604 X	23555	-0-	-49 B	-0-	1224	1	22331	3	N	-0-					-0-
03	26618 X	26618	-0-	-0- B	-0-	1422	1	25196	3	N	-0-					-0-
04	26100 X	25132	-0-	-968 B	-0-	1439	1	23693	3	N	-0-					-0-
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-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

01	9351 X	9351	-0-	-0- B	-0-	873	1	8478	3	N	-0-					-0-
02	7924 X	7921	-0-	-3 B	-0-	823	1	7098	3	N	-0-					-0-
03	9133 X	9133	-0-	-0- B	-0-	832	1	8301	3	N	-0-					-0-
04	9060 X	8432	-0-	-628 B	-0-	837	1	7595	3	N	-0-					-0-
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-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

01	3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	16	1	3934	3	N	-0-					-0-
02	3920 X	3407	-0-	-513 B	-0-	14	1	3393	3	N	-0-					-0-
03	4340 X	3770	-0-	-570 B	-0-	19	1	3751	3	N	-0-					-0-
04	4200 X	3284	-0-	-916 B	-0-	18	1	3266	3	N	-0-					-0-
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-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

01	5177 X	5159	-0-	-18 B	-0-	21	1	5138	3	N	-0-					-0-
02	4704 X	4600	-0-	-104 B	-0-	19	1	4581	3	N	-0-					-0-
03	5222 X	5222	-0-	-0- B	-0-	27	1	5195	3	N	-0-					-0-
04	5040 X	4988	-0-	-52 B	-0-	27	1	4961	3	N	-0-					-0-
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-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	4676 X	-0-	-0-	-4676 B	-0-					N	-0-					-0-
03	5177 X	-0-	-0-	-5177 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

01	5952 X	5952	-0-	-0- B	-0-	556	1	5396	3	N	-0-					-0-
02	5408 X	5408	-0-	-0- B	-0-	562	1	4846	3	N	-0-					-0-
03	5813 X	5813	-0-	-0- B	-0-	530	1	5283	3	N	-0-					-0-
04	5760 X	5395	-0-	-365 B	-0-	536	1	4859	3	N	-0-					-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
02	252 N	232	-0-	-20 B	-0-	24	1	208	3	N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	26	1	258	3	N	-0-					-0-
04	270 N	213	-0-	-57 B	-0-	21	1	192	3	N	-0-					-0-
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-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

01	5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	547	1	5314	3	N	-0-					-0-
02	4116 X	4040	-0-	-76 B	-0-	420	1	3620	3	N	-0-					-0-
03	4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	391	1	3899	3	N	-0-					-0-
04	5040 X	3526	-0-	-1514 B	-0-	350	1	3176	3	N	-0-					-0-
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-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

01	10850 X	7141	-0-	-3709 B	-0-	667	1	6474	3	N	-0-					-0-
02	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	335	1	2887	3	N	-0-					-0-
03	12307 X	3822	-0-	-8485 B	-0-	348	1	3474	3	N	-0-					-0-
04	11910 X	6221	-0-	-5689 B	-0-	618	1	5603	3	N	-0-					-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

01	7595 X	6157	-0-	-1438 B	-0-	197	1	5960	3	N	-0-					-0-
02	6650 X	6650	-0-	-0- B	-0-	206	1	6444	3	N	-0-					-0-
03	7095 X	7095	-0-	-0- B	-0-	214	1	6881	3	N	-0-					-0-
04	7924 X	7924	-0-	-0- B	-0-	216	1	7708	3	N	-0-					-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

01	2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	264	1	2563	3	N	-0-					-0-
02	2214 X	2214	-0-	-0- B	-0-	230	1	1984	3	N	-0-					-0-
03	2227 X	2227	-0-	-0- B	-0-	203	1	2024	3	N	-0-					-0-
04	2380 X	2380	-0-	-0- B	-0-	236	1	2144	3	N	-0-					-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

01	744 N	632	-0-	-112 B	-0-	59	1	573	3	N	-0-					-0-
02	588 N	569	-0-	-19 B	-0-	59	1	510	3	N	-0-					-0-
03	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	52	1	523	3	N	-0-					-0-
04	600 N	485	-0-	-115 B	-0-	48	1	437	3	N	-0-					-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

01	651 N	450	-0-	-201 B	-0-	42	1	408	3	N	-0-					-0-
02	420 N	262	-0-	-158 B	-0-	27	1	235	3	N	-0-					-0-
03	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	42	1	414	3	N	-0-					-0-
04	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	73	1	661	3	N	-0-					-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703 X	7890	-0-	-1813 B	-0-	365	1	7525	3	N	-0-			-0-
02	8624 X	7446	-0-	-1178 B	-0-	387	1	7059	3	N	-0-			-0-
03	9052 X	7684	-0-	-1368 B	-0-	411	1	7273	3	N	-0-			-0-
04	8640 X	7184	-0-	-1456 B	-0-	411	1	6773	3	N	-0-			-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

01	6660 X	6660	-0-	-0- B	-0-	453	1	6207	3	N	-0-			-0-
02	4900 X	4265	-0-	-635 B	-0-	305	1	3960	3	N	-0-			-0-
03	6975 X	3923	-0-	-3052 B	-0-	302	1	3621	3	N	-0-			-0-
04	6750 X	3417	-0-	-3333 B	-0-	261	1	3156	3	N	-0-			-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

01	6448 X	4612	-0-	-1836 B	-0-	313	1	4299	3	N	-0-			-0-
02	5912 X	5912	-0-	-0- B	-0-	423	1	5489	3	N	-0-			-0-
03	9424 X	5275	-0-	-4149 B	-0-	407	1	4868	3	N	-0-			-0-
04	9120 X	7801	-0-	-1319 B	-0-	595	1	7206	3	N	-0-			-0-
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-

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882

01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	8	1	77	3	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	8	1	72	3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
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

01	7197 X	7197	-0-	-0- B	-0-	672	1	6525	3	N	-0-			-0-
02	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	626	1	5393	3	N	-0-			-0-
03	6815 X	6815	-0-	-0- B	-0-	621	1	6194	3	N	-0-			-0-
04	6960 X	5809	-0-	-1151 B	-0-	577	1	5232	3	N	-0-			-0-
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-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	5	1	137	3	N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	4	1	131	3	N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	5	1	165	3	N	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	3	1	122	3	N	-0-			-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	5304	-0-	-90 B	-0-	472	1	4832	3	N	-0-					-0-
02	4788 X	4688	-0-	-100 B	-0-	444	1	4244	3	N	-0-					-0-
03	5363 X	5318	-0-	-45 B	-0-	518	1	4800	3	N	-0-					-0-
04	5190 X	4865	-0-	-325 B	-0-	505	1	4360	3	N	-0-					-0-
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-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

01	5115 X	4724	-0-	-391 B	-0-	420	1	4304	3	N	-0-					-0-
02	4620 X	4350	-0-	-270 B	-0-	412	1	3938	3	N	-0-					-0-
03	4960 X	4815	-0-	-145 B	-0-	469	1	4346	3	N	-0-					-0-
04	4865 X	4865	-0-	-0- B	-0-	505	1	4360	3	N	-0-					-0-
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-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

01	8215 X	8119	-0-	-96 B	-0-	33	1	8086	3	N	-0-					-0-
02	7504 X	6978	-0-	-526 B	-0-	29	1	6949	3	N	-0-					-0-
03	8308 X	8195	-0-	-113 B	-0-	42	1	8153	3	N	-0-					-0-
04	8040 X	7872	-0-	-168 B	-0-	43	1	7829	3	N	-0-					-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

01	4340 X	4162	-0-	-178 B	-0-	389	1	3773	3	N	-0-					-0-
02	3920 X	3686	-0-	-234 B	-0-	383	1	3303	3	N	-0-					-0-
03	4340 X	4107	-0-	-233 B	-0-	374	1	3733	3	N	-0-					-0-
04	4170 X	3870	-0-	-300 B	-0-	384	1	3486	3	N	-0-					-0-
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-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

01	29047 X	23854	-0-	-5193 B	-0-	2227	1	21627	3	N	-0-					-0-
02	24248 X	17694	-0-	-6554 B	-0-	1839	1	15855	3	N	-0-					-0-
03	26846 X	22481	-0-	-4365 B	-0-	2048	1	20433	3	N	-0-					-0-
04	24870 X	20088	-0-	-4782 B	-0-	1995	1	18093	3	N	-0-					-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

01	4568 X	4568	-0-	-0- B	-0-	18	1	4550	3	N	-0-					-0-
02	3892 X	3567	-0-	-325 B	-0-	15	1	3552	3	N	-0-					-0-
03	4309 X	4154	-0-	-155 B	-0-	21	1	4133	3	N	-0-					-0-
04	4410 X	4024	-0-	-386 B	-0-	22	1	4002	3	N	-0-					-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

01	12040 X	12040	-0-	-0- B	-0-	558	1	11482	3	N	-0-					-0-
02	9836 X	9836	-0-	-0- B	-0-	511	1	9325	3	N	-0-					-0-
03	11935 X	11216	-0-	-719 B	-0-	599	1	10617	3	N	-0-					-0-
04	11640 X	11432	-0-	-208 B	-0-	655	1	10777	3	N	-0-					-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	5367	-0-	-523 B	-0-	501	1	4866	3	N	-0-					-0-
02	5180 X	4633	-0-	-547 B	-0-	482	1	4151	3	N	-0-					-0-
03	5735 X	5481	-0-	-254 B	-0-	499	1	4982	3	N	-0-					-0-
04	5550 X	5237	-0-	-313 B	-0-	520	1	4717	3	N	-0-					-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

01	11160 X	6729	-0-	-4431 B	-0-	216	1	6513	3	N	-0-					-0-
02	10080 X	6699	-0-	-3381 B	-0-	208	1	6491	3	N	-0-					-0-
03	10757 X	8479	-0-	-2278 B	-0-	256	1	8223	3	N	-0-					-0-
04	9090 X	8187	-0-	-903 B	-0-	223	1	7964	3	N	-0-					-0-
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-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

01	682 N	567	-0-	-115 B	-0-	50	1	517	3	N	-0-					-0-
02	644 N	511	-0-	-133 B	-0-	48	1	463	3	N	-0-					-0-
03	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	65	1	603	3	N	-0-					-0-
04	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	68	1	585	3	N	-0-					-0-
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-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

01	4464 X	3426	-0-	-1038 B	-0-	305	1	3121	3	N	-0-					-0-
02	4032 X	2503	-0-	-1529 B	-0-	237	1	2266	3	N	-0-					-0-
03	3844 X	3255	-0-	-589 B	-0-	317	1	2938	3	N	-0-					-0-
04	3720 X	3210	-0-	-510 B	-0-	333	1	2877	3	N	-0-					-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

01	10819 X	10558	-0-	-261 B	-0-	717	1	9841	3	N	-0-					-0-
02	9576 X	8548	-0-	-1028 B	-0-	611	1	7937	3	N	-0-					-0-
03	10323 X	9759	-0-	-564 B	-0-	752	1	9007	3	N	-0-					-0-
04	10230 X	9501	-0-	-729 B	-0-	725	1	8776	3	N	-0-					-0-
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

01	6696 X	6101	-0-	-595 B	-0-	415	1	5686	3	N	-0-					-0-
02	6048 X	5858	-0-	-190 B	-0-	419	1	5439	3	N	-0-					-0-
03	6696 X	6270	-0-	-426 B	-0-	483	1	5787	3	N	-0-					-0-
04	6480 X	5949	-0-	-531 B	-0-	454	1	5495	3	N	-0-					-0-
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-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

01	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	531	1	5445	3	N	-0-					-0-
02	5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	528	1	5043	3	N	-0-					-0-
03	4960 X	2878	-0-	-2082 B	-0-	280	1	2598	3	N	-0-					-0-
04	5550 X	2366	-0-	-3184 B	-0-	245	1	2121	3	N	-0-					-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4338	-0-	-653 B	-0-	386	1	3952	3	N	-0-			-0-
02	4508 X	3998	-0-	-510 B	-0-	379	1	3619	3	N	-0-			-0-
03	4991 X	4461	-0-	-530 B	-0-	434	1	4027	3	N	-0-			-0-
04	4590 X	3889	-0-	-701 B	-0-	403	1	3486	3	N	-0-			-0-
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-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4030 X	3866	-0-	-164 B	-0-	344	1	3522	3	N	-0-			-0-
02	3696 X	3452	-0-	-244 B	-0-	327	1	3125	3	N	-0-			-0-
03	4092 X	3619	-0-	-473 B	-0-	352	1	3267	3	N	-0-			-0-
04	3960 X	3675	-0-	-285 B	-0-	381	1	3294	3	N	-0-			-0-
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

01	6665 X	5916	-0-	-749 B	-0-	402	1	5514	3	N	-0-			-0-
02	6020 X	5122	-0-	-898 B	-0-	366	1	4756	3	N	-0-			-0-
03	6355 X	5369	-0-	-986 B	-0-	414	1	4955	3	N	-0-			-0-
04	6150 X	5001	-0-	-1149 B	-0-	382	1	4619	3	N	-0-			-0-
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-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

01	2139 N	1860	-0-	-279 B	-0-	177	1	1683	3	N	-0-			-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	145	1	1542	3	N	-0-			-0-
03	2108 N	1766	-0-	-342 B	-0-	198	1	1568	3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	206	1	1684	3	N	-0-			-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

01	17732 X	13040	-0-	-4692 B	-0-	604	1	12436	3	N	-0-			-0-
02	11816 X	4129	-0-	-7687 B	-0-	215	1	3914	3	N	-0-			-0-
03	13485 X	1929	-0-	-11556 B	-0-	103	1	1826	3	N	-0-			-0-
04	13050 X	1862	-0-	-11188 B	-0-	107	1	1755	3	N	-0-			-0-
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-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	9	1	77	3	N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	10	1	98	3	N	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*03	19	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-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
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	9734 X	7615	-0-	-2119 B	-0-	517	1	7098	3	N	-0-			-0-
02	7980 X	7098	-0-	-882 B	-0-	508	1	6590	3	N	-0-			-0-
03	7440 X	7061	-0-	-379 B	-0-	544	1	6517	3	N	-0-			-0-
04	7380 X	6620	-0-	-760 B	-0-	505	1	6115	3	N	-0-			-0-
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-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

01	3441 X	2608	-0-	-833 B	-0-	227	1	2381	3	N	-0-			-0-
02	2632 X	2272	-0-	-360 B	-0-	188	1	2084	3	N	-0-			-0-
03	2914 X	2549	-0-	-365 B	-0-	224	1	2325	3	N	-0-			-0-
04	2790 X	2368	-0-	-422 B	-0-	274	1	2094	3	N	-0-			-0-
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-

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13145 - 16957

01	1457 N	1336	-0-	-121 B	-0-	91	1	1245	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1231	-0-	-141 B	-0-	88	1	1143	3	N	-0-			-0-
03	1488 N	1316	-0-	-172 B	-0-	101	1	1215	3	N	-0-			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	100	1	1214	3	N	-0-			-0-
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

01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

01	3782 X	3505	-0-	-277 B	-0-	238	1	3267	3	N	-0-			-0-
02	3528 X	3227	-0-	-301 B	-0-	231	1	2996	3	N	-0-			-0-
03	3906 X	3361	-0-	-545 B	-0-	259	1	3102	3	N	-0-			-0-
04	3780 X	3204	-0-	-576 B	-0-	245	1	2959	3	N	-0-			-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502 X	6358	-0-	-1144 B	-0-	204	1	6154	3	N	-0-			-0-
02	6356 X	5596	-0-	-760 B	-0-	173	1	5423	3	N	-0-			-0-
03	6572 X	6431	-0-	-141 B	-0-	194	1	6237	3	N	-0-			-0-
04	6360 X	6166	-0-	-194 B	-0-	168	1	5998	3	N	-0-			-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

01	16399 X	13661	-0-	-2738 B	-0-	438	1	13223	3	N	-0-			-0-
02	14812 X	12901	-0-	-1911 B	-0-	400	1	12501	3	N	-0-			-0-
03	16399 X	12907	-0-	-3492 B	-0-	389	1	12518	3	N	-0-			-0-
04	15210 X	9767	-0-	-5443 B	-0-	266	1	9501	3	N	-0-			-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

01	5487 X	4595	-0-	-892 B	-0-	4595	3			N	-0-			-0-
02	4872 X	4099	-0-	-773 B	-0-	4099	3			N	-0-			-0-
03	5146 X	4419	-0-	-727 B	-0-	4419	3			N	-0-			-0-
04	4920 X	3976	-0-	-944 B	-0-	3976	3			N	-0-			-0-
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-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400

01	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	107	1	533	3	N	-0-			-0-
02	504 N	344	-0-	-160 B	-0-	54	1	290	3	N	-0-			-0-
03	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	130	1	562	3	N	-0-			-0-
04	567 N	-0-	-0-	-567 B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792

01	1426 N	973	-0-	-453 B	-0-	163	1	810	3	N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	146	1	780	3	N	-0-			-0-
03	930 N	767	-0-	-163 B	-0-	144	1	623	3	N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

01	1419 X	1419	-0-	-0- B	-0-	96	1	1323	3	N	-0-			-0-
02	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	105	1	1361	3	N	-0-			-0-
03	1393 X	1393	-0-	-0- B	-0-	107	1	1286	3	N	-0-			-0-
04	1746 X	1746	-0-	-0- B	-0-	133	1	1613	3	N	-0-			-0-
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-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

01	3565 X	2782	-0-	-783 B	-0-	243	1	2539	3	N	-0-			-0-
02	3024 X	2421	-0-	-603 B	-0-	200	1	2221	3	N	-0-			-0-
03	3007 X	2565	-0-	-442 B	-0-	226	1	2339	3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2332	-0-	-518 B	-0-	270	1	2062	3	N	-0-			-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519 X	339	-0-	-1180 B	-0-	32	1	307	3	N	-0-					-0-
02	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	38	1	405	3	N	-0-					-0-
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	36	1	284	3	N	-0-					-0-
04	330 N	292	-0-	-38 B	-0-	32	1	260	3	N	-0-					-0-
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-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

01	2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	198	1	2716	3	N	-0-					-0-
02	2086 X	2086	-0-	-0- B	-0-	149	1	1937	3	N	-0-					-0-
03	2739 X	2739	-0-	-0- B	-0-	211	1	2528	3	N	-0-					-0-
04	1920 X	656	-0-	-1264 B	-0-	50	1	606	3	N	-0-					-0-
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-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

01	8959 X	8738	-0-	-221 B	-0-	594	1	8144	3	N	-0-					-0-
02	8092 X	5229	-0-	-2863 B	-0-	374	1	4855	3	N	-0-					-0-
03	8959 X	3139	-0-	-5820 B	-0-	242	1	2897	3	N	-0-					-0-
04	8460 X	5738	-0-	-2722 B	-0-	438	1	5300	3	N	-0-					-0-
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-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

01	7068 X	5870	-0-	-1198 B	-0-	558	1	5312	3	N	-0-					-0-
02	6384 X	4018	-0-	-2366 B	-0-	345	1	3673	3	N	-0-					-0-
03	7068 X	4067	-0-	-3001 B	-0-	456	1	3611	3	N	-0-					-0-
04	5730 X	4001	-0-	-1729 B	-0-	435	1	3566	3	N	-0-					-0-
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-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

01	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	23	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

01	6788 X	6788	-0-	-0- B	-0-	27	1	6761	3	N	-0-					-0-
02	2053 X	2053	-0-	-0- B	-0-	9	1	2044	3	N	-0-					-0-
03	3875 X	3144	-0-	-731 B	-0-	16	1	3128	3	N	-0-					-0-
04	6180 X	4960	-0-	-1220 B	-0-	27	1	4933	3	N	-0-					-0-
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-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

01	5682 X	5682	-0-	-0- B	-0-	386	1	5296	3	N	-0-					-0-
02	5021 X	5021	-0-	-0- B	-0-	359	1	4662	3	N	-0-					-0-
03	5456 X	5096	-0-	-360 B	-0-	393	1	4703	3	N	-0-					-0-
04	5490 X	5276	-0-	-214 B	-0-	403	1	4873	3	N	-0-					-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	90	1	920	3	N	-0-			-0-
02	868	X	794	-0-	-74 B	-0-	75	1	719	3	N	-0-			-0-
03	992	X	886	-0-	-106 B	-0-	86	1	800	3	N	-0-			-0-
04	990	X	877	-0-	-113 B	-0-	91	1	786	3	N	-0-			-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

01	11160	X	8278	-0-	-2882 B	-0-	265	1	8013	3	N	-0-			-0-
02	10080	X	8079	-0-	-2001 B	-0-	250	1	7829	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	8787	-0-	-2373 B	-0-	265	1	8522	3	N	-0-			-0-
04	9750	X	8547	-0-	-1203 B	-0-	233	1	8314	3	N	-0-			-0-
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-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

01	33852	X	32965	-0-	-887 B	-0-	133	1	32832	3	N	-0-			-0-
02	30688	X	26053	-0-	-4635 B	-0-	110	1	25943	3	N	-0-			-0-
03	33976	X	31890	-0-	-2086 B	-0-	163	1	31727	3	N	-0-			-0-
04	32880	X	31297	-0-	-1583 B	-0-	171	1	31126	3	N	-0-			-0-
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-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

01	5097	X	5097	-0-	-0- B	-0-	476	1	4621	3	N	-0-			-0-
02	4704	X	4454	-0-	-250 B	-0-	463	1	3991	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	4823	-0-	-633 B	-0-	439	1	4384	3	N	-0-			-0-
04	5280	X	4527	-0-	-753 B	-0-	450	1	4077	3	N	-0-			-0-
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-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

01	3348	X	2373	-0-	-975 B	-0-	76	1	2297	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	1929	-0-	-927 B	-0-	60	1	1869	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	1643	-0-	-1457 B	-0-	50	1	1593	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	1871	-0-	-1129 B	-0-	51	1	1820	3	N	-0-			-0-
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-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

01	4897	X	4897	-0-	-0- B	-0-	333	1	4564	3	N	-0-			-0-
02	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	328	1	4265	3	N	-0-			-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0- B	-0-	412	1	4935	3	N	-0-			-0-
04	4886	X	4886	-0-	-0- B	-0-	373	1	4513	3	N	-0-			-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811 X	11186	-0-	-625 B	-0-	518	1	10668	3	N	-0-					-0-
02	10668 X	9873	-0-	-795 B	-0-	513	1	9360	3	N	-0-					-0-
03	11811 X	10273	-0-	-1538 B	-0-	549	1	9724	3	N	-0-					-0-
04	10830 X	10159	-0-	-671 B	-0-	582	1	9577	3	N	-0-					-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

01	3652 X	3652	-0-	-0- B	-0-	248	1	3404	3	N	-0-					-0-
02	3416 X	3256	-0-	-160 B	-0-	233	1	3023	3	N	-0-					-0-
03	3844 X	3540	-0-	-304 B	-0-	273	1	3267	3	N	-0-					-0-
04	3720 X	3368	-0-	-352 B	-0-	257	1	3111	3	N	-0-					-0-
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-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

01	5332 X	3654	-0-	-1678 B	-0-	248	1	3406	3	N	-0-					-0-
02	5180 X	3072	-0-	-2108 B	-0-	220	1	2852	3	N	-0-					-0-
03	5735 X	4139	-0-	-1596 B	-0-	319	1	3820	3	N	-0-					-0-
04	4440 X	3863	-0-	-577 B	-0-	295	1	3568	3	N	-0-					-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

01	8897 X	7512	-0-	-1385 B	-0-	241	1	7271	3	N	-0-					-0-
02	8036 X	6588	-0-	-1448 B	-0-	204	1	6384	3	N	-0-					-0-
03	9548 X	6769	-0-	-2779 B	-0-	204	1	6565	3	N	-0-					-0-
04	9240 X	6600	-0-	-2640 B	-0-	180	1	6420	3	N	-0-					-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

01	17298 X	15255	-0-	-2043 B	-0-	62	1	15193	3	N	-0-					-0-
02	14896 X	13031	-0-	-1865 B	-0-	55	1	12976	3	N	-0-					-0-
03	15965 X	15698	-0-	-267 B	-0-	80	1	15618	3	N	-0-					-0-
04	15240 X	14342	-0-	-898 B	-0-	78	1	14264	3	N	-0-					-0-
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14074 X	10537	-0-	-3537 B	-0-	295	1	10242	3	N	-0-					-0-
02	11550 X	11550	-0-	-0- B	-0-	309	1	11241	3	N	-0-					-0-
03	12341 X	12341	-0-	-0- B	-0-	309	1	12032	3	N	-0-					-0-
04	10830 X	9244	-0-	-1586 B	-0-	201	1	9043	3	N	-0-					-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5512 X	5512	-0-	-0- B	-0-	481	1	5031	3	N	-0-					-0-
02	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	433	1	4809	3	N	-0-					-0-
03	6647 X	6647	-0-	-0- B	-0-	585	1	6062	3	N	-0-					-0-
04	5340 X	4032	-0-	-1308 B	-0-	467	1	3565	3	N	-0-					-0-
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-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

01	5680 X	5680	-0-	-0- B	-0-	505	1	5175	3	N	-0-					-0-
02	3565 X	3565	-0-	-0- B	-0-	338	1	3227	3	N	-0-					-0-
03	6262 X	4221	-0-	-2041 B	-0-	411	1	3810	3	N	-0-					-0-
04	6060 X	2579	-0-	-3481 B	-0-	268	1	2311	3	N	-0-					-0-
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-

MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755

01	1643 N	1265	-0-	-378 B	-0-	212	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	261	1	1396	3	N	-0-					-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	294	1	1275	3	N	-0-					-0-
04	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	350	1	2034	3	N	-0-					-0-
*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

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	86	1	463	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

01	12865 X	9920	-0-	-2945 B	-0-	9920	3			N	-0-					-0-
02	11424 X	7981	-0-	-3443 B	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
03	11749 X	8949	-0-	-2800 B	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
04	10920 X	8090	-0-	-2830 B	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
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-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

01	24642 X	24642	-0-	-0- B	-0-	790	1	23852	3	N	-0-					-0-
02	22107 X	22107	-0-	-0- B	-0-	685	1	21422	3	N	-0-					-0-
03	25969 X	25969	-0-	-0- B	-0-	783	1	25186	3	N	-0-					-0-
04	23850 X	23586	-0-	-264 B	-0-	642	1	22944	3	N	-0-					-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	25871	X	25871	-0-	-0-	B	-0-	25871	3			N	-0-				-0-
02	29428	X	23278	-0-	-6150	B	-0-	23278	3			N	-0-				-0-
03	32581	X	24498	-0-	-8083	B	-0-	24498	3			N	-0-				-0-
04	26580	X	24402	-0-	-2178	B	-0-	24402	3			N	-0-				-0-
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-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

01	620	N	384	-0-	-236	B	-0-	18	1	366	3	N	-0-				-0-
02	336	N	318	-0-	-18	B	-0-	17	1	301	3	N	-0-				-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	21	1	366	3	N	-0-				-0-
04	360	N	353	-0-	-7	B	-0-	20	1	333	3	N	-0-				-0-
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-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	21018	X	13873	-0-	-7145	B	-0-	642	1	13231	3	N	-0-				-0-
02	8019	X	8019	-0-	-0-	B	-0-	417	1	7602	3	N	-0-				-0-
03	8246	X	6812	-0-	-1434	B	-0-	364	1	6448	3	N	-0-				-0-
04	19038	X	19038	-0-	-0-	B	-0-	1090	1	17948	3	N	-0-				-0-
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-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

01	1426	X	686	-0-	-740	B	-0-	3	1	683	3	N	-0-				-0-
02	1288	X	858	-0-	-430	B	-0-	4	1	854	3	N	-0-				-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	B	-0-	5	1	994	3	N	-0-				-0-
04	660	X	477	-0-	-183	B	-0-	3	1	474	3	N	-0-				-0-
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-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	11					N	-0-				-0-
02	11		-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		4	-0-	4	B	4	4	3			N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	4					N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	22165	X	21128	-0-	-1037 B	-0-	978	1	20150	3	N	-0-			-0-
02	20020	X	18057	-0-	-1963 B	-0-	938	1	17119	3	N	-0-			-0-
03	22165	X	19433	-0-	-2732 B	-0-	1038	1	18395	3	N	-0-			-0-
04	20490	X	18548	-0-	-1942 B	-0-	1062	1	17486	3	N	-0-			-0-
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-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041

01	2170	X	1807	-0-	-363 B	-0-	302	1	1505	3	N	-0-			-0-
02	1960	X	1775	-0-	-185 B	-0-	279	1	1496	3	N	-0-			-0-
03	2170	X	1743	-0-	-427 B	-0-	327	1	1416	3	N	-0-			-0-
04	1830	X	1657	-0-	-173 B	-0-	243	1	1414	3	N	-0-			-0-
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

01	2356	X	1391	-0-	-965 B	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
02	2021	X	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
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-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

01	4960	X	2420	-0-	-2540 B	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
02	6300	X	3600	-0-	-2700 B	-0-	3600	2			N	-0-			-0-
03	6975	X	3984	-0-	-2991 B	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	3040	-0-	-3710 B	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
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-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	1240 X	1087	-0-	-153 B	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
02	1332 X	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	547	-0-	-693 B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
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-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

01	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
02	980 X	917	-0-	-63 B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
03	3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
04	1050 X	171	-0-	-879 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
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-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
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-

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

01	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
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-

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500

01	2077	X	261	-0-	-1816 B	-0-	25	1	236	3	N	-0-					-0-
02	1876	X	167	-0-	-1709 B	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
03	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62 B	-0-	19	1	159	3	N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 208166 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4620 - 4626

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15

JANSSEN, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 214494 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - P&A 01/28/2015

STRIKE WELL #: 4 RRCID -> 220962 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2015 - PLUGGED 01/22/15

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

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

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

01	155 #	-0-	-0-	-155	B	-490					Y	-0-				8
02	140 #	74	-0-	-66	B	-556	61	3	13	9	Y	12				20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -556																
03	62 #	48	-0-	-14	B	-570	30	3	18	9	Y	16				36
04	60 #	23	-0-	-37	B	-607	19	3	4	9	Y	4				40
05	93 #	-0-	-0-	-93	B	-700					Y	12				52
06	90 #	-0-	-0-	-90	B	-790					Y	11				63

KOTARA-JANYSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052819 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - P&A 01/30/15

PAWELEK, BEN A. WELL #: 2 RRCID -> 052994 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	48	-0-	-25	B	-670	48	3			Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-670					Y	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -670																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-670					Y	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-670					Y	-0-					33
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

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
01	6324 #	5139	-0-	-1185	B	-13718	4635	3	504	9	N	458	416	1			268
02	6244 #	4159	-0-	-2085	B	-15803	3863	3	296	9	N	269	365	1			172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8068 CANCELLED UNDERAGE -> -7735																	
03	6913 #	4283	-0-	-2630	B	-10698	3947	3	336	9	N	305	223	1			254
04	6690 #	5257	-0-	-1433	B	-12131	4949	3	308	9	N	280	241	1			293
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

MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
WIATREK, G WELL #: 1 RRCID -> 150153 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10805 - 10833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

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

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (LULING) //CONT.// 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

01	868	N	191	-0-	-677	-0-	191	2	N	-0-		42
02	756	N	496	-0-	-260	-0-	496	2	N	-0-		42
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-		42
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-		42
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-		42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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

01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	308 N	123	-0-	-185	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

01	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	19	1	123	2	Y	29					121
						32	9									
02	280 N	175	-0-	-105 B	-0-	10	1	102	2	Y	57	3	8			175
						63	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	18	1	222	2	Y	71	165	1			81
						78	9									
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	13	1	161	2	Y	52					133
						57	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	10097	10097	-0-	-0-	2597	859	1	9238	2	N	-0-					75
02	11771	9174	-0-	-2597	-0-	620	1	8554	2	N	-0-					75
03	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	852	1	7941	2	N	-0-					75
04	8575	8575	-0-	-0-	-0-	929	1	7646	2	N	-0-					75
*05	7248 R	7248	-0-	-0-	-0-	1189	1	6059	2	N	-0-					75
*06	8528 R	8528	-0-	-0-	-0-	1348	1	7180	2	N	-0-					75

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

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

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	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

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					251
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	90	1	1239	2	N	-0-	226	1			25
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	164	1	1527	2	N	-0-					25
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	126	1	1036	2	N	-0-					25
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

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	127	-0-	-1330	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3937	X	2495	-0-	-1442	-0-	72	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2116	-0-	-320	-0-	61	1	2055	2	N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	90	1	2832	2	N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	93	1	2770	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	76	1	2200	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	112	1	1201	2	N	117	163	1			183
							129	9									
02	924	N	509	-0-	-415	-0-	30	1	417	2	N	56	165	1			74
							62	9									
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					74
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					74
*05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					74
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (5200-B) //CONT.// 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WELDER J WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 172720 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		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

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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

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

01	1002 N	508	-0-	-494	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	17	-0-	-417	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	372	N	142	-0-	-230	-0-	73	2	69	9	Y	63	63	1			16
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	81	2	67	9	Y	61	47	1			30
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	71	2	57	9	Y	52	60	1			22
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	15	1			7
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

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	105	-0-	-174	-0-	49	2	56	9	Y	51	51	1			13
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	54	2	59	9	Y	54	41	1			26
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	48	2	53	9	Y	48	54	1			20
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	14	1			6
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

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

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

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

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

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
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	24	2	35	9	Y	32	33	1			8
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	27	2	44	9	Y	40	29	1			19
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	24	2	32	9	Y	29	35	1			13
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	9	1			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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

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

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	8	-0-	-54 B	-145	8	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	55	-0-	-29 B	-174	55	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-102	CANCELLED UNDERAGE ->			-72									
03	93 #	48	-0-	-45 B	-147	48	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	57	-0-	-33 B	-180	57	2			Y	-0-					-0-
05	12 #	66	-0-	54 B	-126	66	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	53	-0-	-7 B	-133	53	2			Y	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4700) //CONT.// 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

01	341 N	244	-0-	-97 B	-0-	16	2	228	9	Y	207	203	1	19
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	109	2	201	9	Y	183	180	1	22
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	97	2	202	9	Y	184	195	1	11
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	110	2	143	9	Y	130	127	1	14
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

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

01	T. A.	8	-0-	8 B	239	8	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	55	-0-	55 B	294	55	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 294													
03	342 N	48	-0-	-294 B	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
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-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

01	837 X	599	-0-	-238	-0-	563	2	36	9	Y	33	34	1			8
02	683 X	683	-0-	-0-	-0-	652	2	31	9	Y	28	22	1			14
03	5053 X	411	-0-	-4642	-0-	396	2	15	9	Y	14	21	1			7
04	1920 X	161	-0-	-1759	-0-	132	2	29	9	Y	26	23	1			10
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

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

01	372 N	206	-0-	-166	-0-	16	2	190	9	Y	173	171	1			16
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	109	2	140	9	Y	127	128	1			15
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	97	2	174	9	Y	158	163	1			10
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	51	2	58	9	Y	53	57	1			6
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

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348 N	156	-0-	-192	-0-	42	2	114	9	N	104					134
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	36	2	74	9	Y	67	113	1			88
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	2	2	3	9	Y	3					91
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					91

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
LT OIL LLC 511752
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) //CONT.// 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
LT OIL LLC //CONT.// 511752
ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2	N	-0-			181
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-			181
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-			181
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-			181
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			181
06	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			33
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	2	N	-0-			33
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			33
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			33
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			33
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 #	574	-0-	-418	-0-	574	2			N	-0-					81
02	756 #	690	-0-	-66	-0-	690	2			N	-0-					81
03	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					81
04	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					81
*05	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					81
06	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					81

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	155 N	118	-0-	-37	-0-	101	2	17	9	N	15					46
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					46
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					46
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	102	2	155	9	N	141	172	1			15
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21					36
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					36

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1209 #	308	-0-	-901	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	952 #	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					60
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					60
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					60
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					60
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2	N	-0-			-0-
02	2604 X	1821	-0-	-783	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2337	-0-	-546	-0-	2337	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1779	-0-	-1131	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2193	-0-	-814	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	1465	-0-	-1445	-0-	1465	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

01	3131 X	2870	-0-	-261	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	1420	-0-	-1380	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2733	-0-	-181	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			-0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

01	10447 X	9972	-0-	-475	-0-	9972	2		N	-0-			-0-
02	9268 X	5685	-0-	-3583	-0-	5685	2		N	-0-			-0-
03	10261 X	9899	-0-	-362	-0-	9899	2		N	-0-			-0-
04	9930 X	9915	-0-	-15	-0-	9915	2		N	-0-			-0-
05	10013 X	9875	-0-	-138	-0-	9875	2		N	-0-			-0-
06	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-				N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

01	6572 X	6140	-0-	-432	-0-	6140	2		N	-0-			-0-
02	5936 X	3150	-0-	-2786	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
03	6541 X	6277	-0-	-264	-0-	6277	2		N	-0-			-0-
04	6330 X	6247	-0-	-83	-0-	6247	2		N	-0-			-0-
05	6324 X	5945	-0-	-379	-0-	5945	2		N	-0-			-0-
06	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-				N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

01	2170 X	1380	-0-	-790	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	580	-0-	-1156	-0-	580	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	6150	-0-	-1073	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
02	6580 X	3375	-0-	-3205	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
03	7130 X	6790	-0-	-340	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
04	6900 X	6694	-0-	-206	-0-	6694	2		N	-0-			-0-
05	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2		N	-0-			-0-
06	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-				N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

01	3658 X	3130	-0-	-528	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	1860	-0-	-1416	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3250	-0-	-346	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3277	-0-	-203	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3075	-0-	-366	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

01	6324 X	5740	-0-	-584	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
02	5712 X	1875	-0-	-3837	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
03	6200 X	5838	-0-	-362	-0-	5838	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	5790	-0-	-210	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
05	5983 X	5950	-0-	-33	-0-	5950	2		N	-0-			-0-
06	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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	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

01	3813 X	3340	-0-	-473	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	1795	-0-	-1565	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3480	-0-	-209	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3450	-0-	-120	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	3135	-0-	-5514	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	1750	-0-	-6062	-0-	1750	2			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		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

01	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1095	-0-	-1005	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

*01	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					N	-0-					-0-
02	10024	X	2780	-0-	-7244	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	5250	-0-	-5848	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	4990	-0-	-5750	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	4970	-0-	-6128	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (1560) //CONT.// 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277 X	5680	-0-	-2597	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	7476 X	5584	-0-	-1892	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	8804 X	4078	-0-	-4726	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	8640 X	3986	-0-	-4654	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4403 X	3761	-0-	-642	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-					-0-
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-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	145	-0-	-475	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	N	-0-					-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	2	N	-0-					-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	2	N	-0-					-0-
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-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 N	115	-0-	-598	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	N	-0-					-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	N	-0-					-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	N	-0-					-0-
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5748					N	-0-					-0-
02	5748	292	-0-	-5456	292	292	2			N	-0-					-0-
03	1790 R	1498	-0-	-292	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*06	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	N	-0-			-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	72	1	1134	2	N	-0-			-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	87	1	1357	2	N	-0-			-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	84	1	1298	2	N	-0-			-0-
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-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 9 RRCID -> 120398 COMPL. DATE 02/19/1986 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3544 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	4619 X	3915	-0-	-704	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
02	4172 X	3349	-0-	-823	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
03	3658 X	3457	-0-	-201	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
04	3780 X	3551	-0-	-229	-0-	3551	2			N	-0-			-0-
05	3906 X	3349	-0-	-557	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
06	3780 X	2979	-0-	-801	-0-	2979	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	3580 R	3580	-0-	-0-	-0-	403	1	3177	2	N	-0-			-0-
02	3052 #	2887	-0-	-165	-0-	351	1	2536	2	N	-0-			-0-
03	3658 #	3485	-0-	-173	-0-	403	1	3082	2	N	-0-			-0-
04	3540 #	3246	-0-	-294	-0-	377	1	2869	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	30	1	464	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
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									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

01	10168	X	7962	-0-	-2206	-0-	7788	2	174	9	N	158	181	1			74
02	8232	X	5946	-0-	-2286	-0-	5794	2	152	9	N	138					212
03	9114	X	5643	-0-	-3471	-0-	5464	2	179	9	N	163	173	1			202
04	8820	X	6615	-0-	-2205	-0-	6451	2	164	9	N	149	182	1			169
05	8680	X	6781	-0-	-1899	-0-	6619	2	162	9	N	147	178	1			138
06	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					138

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	15996	#	13659	-0-	-2337	-0-	218	1	13383	2	N	53					97
							58	9									
02	14448		12788	-0-	-1660	-0-	197	1	12482	2	N	99					196
							109	9									
03	15190	#	11919	-0-	-3271	-0-	197	1	11665	2	N	52	181	1			67
							57	9									
04	14460	#	13250	-0-	-1210	-0-	198	1	12987	2	N	59					126
							65	9									
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									

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	18257	-0-	-1056	-0-	646	1	17484	2	N	115	181	1			129
							127	9									
02	DLQ G-10		16157	-0-	16157	16157	873	1	14891	2	N	357	378	1			108
							393	9									
03	33722	X	17565	-0-	-16157	-0-	1018	1	16425	2	N	111					219
							122	9									
04	17850	X	15855	-0-	-1995	-0-	900	1	14855	2	N	91	174	1			136
							100	9									
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									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	6541	X	5734	-0-	-807	-0-	460	1	5274	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5055	-0-	-797	-0-	434	1	4621	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5379	-0-	-821	-0-	373	1	5006	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4988	-0-	-772	-0-	367	1	4621	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	79	1	1229	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
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									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

01	14301	X	7282	-0-	-7019	-0-	426	1	6856	2	Y	-0-					-0-
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	373	1	5878	2	Y	-0-					-0-
03	7409	X	6802	-0-	-607	-0-	408	1	6394	2	Y	-0-					-0-
04	7170	X	5910	-0-	-1260	-0-	358	1	5552	2	Y	-0-					-0-
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	111	1	1786	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1634	-0-	1634	1634	97	1	1534	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	3000	N	1856	-0-	-1144	490	111	1	1741	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	2315	N	1825	-0-	-490	-0-	110	1	1706	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
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									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 13 RRCID -> 180814 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 9510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
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-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

01	2232	X	787	-0-	-1445	-0-	38	1	608	2	Y	128	98	1			146
							141	9									
02	DLQ G-10		634	-0-	634	634	28	1	445	2	Y	146	193	1			99
							161	9									
03	1320	N	686	-0-	-634	-0-	31	1	492	2	Y	148	97	1			150
							163	9									
04	750	N	514	-0-	-236	-0-	31	1	476	2	Y	6	151	1			5
							7	9									
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									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	438	1	7051	2	Y	74	42	1			81
							81	9									
02	DLQ G-10		6291	-0-	6291	6291	370	1	5843	2	Y	71	104	1			48
							78	9									
03	16210	X	9919	-0-	-6291	-0-	588	1	9217	2	Y	104	47	1			105
							114	9									
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	488	1	7565	2	Y	173	138	1			140
							190	9									
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									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	138	1	2228	2	Y	18	12	1			20
							20	9									
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	2	Y	17	25	1			12
							19	9									
03	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	147	1	2267	2	Y	18	12	1			18
							20	9									
04	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	157	1	2432	2	Y	42	26	1			34
							46	9									
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									

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

01	1674	N	57	-0-	-1617	-0-	57	2			N	-0-					180
02	1288	N	380	-0-	-908	-0-	380	2			N	-0-					180
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					180
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					180
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					180
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	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

01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	403	1	1796	2	N	4					30
							4	9									
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	351	1	1511	2	N	6					36
							7	9									
03	2046	X	1787	-0-	-259	-0-	403	1	1378	2	N	5					41
							6	9									
04	2130	X	1780	-0-	-350	-0-	377	1	1397	2	N	5					46
							6	9									
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									

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	19	1	310	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	364	N	245	-0-	-119	-0-	15	1	229	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	15	1	227	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		330	-0-	330	330	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	696	N	366	-0-	-330	-0-	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
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-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	171	1	2750	2	Y	23	18	1			27
							25	9									
02	DLQ G-10		2274	-0-	2274	2274	134	1	2117	2	Y	21	34	1			14
							23	9									
03	4369	X	2095	-0-	-2274	-0-	124	1	1946	2	Y	23	14	1			23
							25	9									
04	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	156	1	2422	2	Y	72	37	1			58
							79	9									
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									

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

01	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					95
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					95
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	2	N	32					127
							35	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	N	16					143
							18	9									
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									

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	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
01	11656 #	11628	-0-	-28	-0-	928	1	10639	2	N	55	180	1			88
						61	9									
02	11116 #	10378	-0-	-738	-0-	887	1	9440	2	N	46					134
						51	9									
03	12307 #	10482	-0-	-1825	-0-	721	1	9689	2	N	65					199
						72	9									
04	11910 #	8398	-0-	-3512	-0-	614	1	7734	2	N	45					244
						50	9									
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									

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
06	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

01	527 N	209	-0-	-318	-0-	209	2			N	-0-	40
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	40
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2	42
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	150	2	1	9	N	1	43
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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) //CONT.// 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
01	403	N	101	-0-	-302	-0-	94	1	7	2	N	-0-					162
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	84	1	362	2	N	24					186
							26	9									
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	N	15					201
							17	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	113	1	1543	2	N	2	172	1			31
							2	9									
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				44
06	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

01	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-				67
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	2				69
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				69
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-				69
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	284	1	6679	3	N	23					175
							25	9									
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	268	1	5565	3	N	12					187
							13	9									
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	249	1	5787	3	N	13					200
							14	9									
04	6090	X	5407	-0-	-683	-0-	241	1	5149	3	N	15					215
							17	9									
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									

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	19143	-0-	-7393	-0-	1532	1	17564	2	N	43					216
							47	9									
02	23156	X	15062	-0-	-8094	-0-	1291	1	13738	2	N	30	174	1			72
							33	9									
03	25327	X	20208	-0-	-5119	-0-	1398	1	18780	2	N	27					99
							30	9									
04	24300	X	21557	-0-	-2743	-0-	1581	1	19911	2	N	59					158
							65	9									
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									

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		111	-0-	111	111	7	1	104	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) //CONT.// 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

01	4588	X	3891	-0-	-697	B	-0-	330	1	3561	2	N	-0-					62
02	4144	X	3866	-0-	-278	B	-0-	317	1	3549	2	N	-0-					62
03	4588	X	4158	-0-	-430	B	-0-	337	1	3821	2	N	-0-					62
04	4380	X	4289	-0-	-91	B	-0-	360	1	3929	2	N	-0-					62
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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7595	X	7186	-0-	-409	-0-	623	1	6563	2	Y	-0-						153
02	6748	X	6610	-0-	-138	-0-	563	1	6039	2	Y	7						160
							8	9										
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	588	1	5872	2	Y	22						182
							24	9										
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	593	1	6675	2	Y	55	178	1				59
							61	9										
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										

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	178	1	255	2	N	-0-			-0-
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	114	1	219	2	N	-0-			-0-
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	113	1	265	2	N	-0-			-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	110	1	249	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	1302	#	151	-0-	-1151	-0-	5	1	146	2	N	-0-			-0-
02	1288	#	520	-0-	-768	-0-	29	1	491	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	583	-0-	-874	-0-	34	1	549	2	N	-0-			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	789	1	3691	2	N	-0-			-0-
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	725	1	3327	2	N	-0-			-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	742	1	3685	2	N	-0-			-0-
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	735	1	3554	2	N	-0-			-0-
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-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

01	6293	X	5419	-0-	-874	-0-	865	1	4554	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	3632	-0-	-1996	-0-	698	1	2934	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	2755	-0-	-3414	-0-	599	1	2156	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	2807	-0-	-2953	-0-	576	1	2231	2	N	-0-			-0-
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-

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

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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) //CONT.// 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	620	1	14569	3	N	-0-			-0-
02	12992	X	10449	-0-	-2543	-0-	479	1	9970	3	N	-0-			-0-
03	14229	X	13610	-0-	-619	-0-	562	1	13048	3	N	-0-			-0-
04	14700	X	13119	-0-	-1581	-0-	586	1	12533	3	N	-0-			-0-
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

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

01	18228	X	17077	-0-	-1151	-0-	697	1	16380	3	N	-0-			-0-
02	16240	X	15663	-0-	-577	-0-	719	1	14944	3	N	-0-			-0-
03	17980	X	16548	-0-	-1432	-0-	683	1	15865	3	N	-0-			-0-
04	17310	X	16724	-0-	-586	-0-	747	1	15977	3	N	-0-			-0-
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-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
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-

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

01	2604	X	2306	-0-	-298	-0-	94	1	2212	3	N	-0-			-0-
02	2240	X	2022	-0-	-218	-0-	93	1	1929	3	N	-0-			-0-
03	2480	X	2056	-0-	-424	-0-	85	1	1971	3	N	-0-			-0-
04	2340	X	2152	-0-	-188	-0-	96	1	2056	3	N	-0-			-0-
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-

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

01	2883	#	2046	-0-	-837	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
02	2464	#	1834	-0-	-630	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
03	2573	#	1921	-0-	-652	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
04	2340	#	1866	-0-	-474	-0-	1866	1			N	-0-			-0-
05	2232	#	1997	-0-	-235	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
06	1980	#	1063	-0-	-917	-0-	1063	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
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	26	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	392	-0-	-58	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					83
04	14B2 EXT	594	-0-	594	594	36	1	558	2	N	-0-					83
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

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

01	3913 R	3913	-0-	-0-	-0-	226	1	3636	2	N	46					66
						51	9									
02	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	185	1	2923	2	N	33					99
						36	9									
03	3822 R	3822	-0-	-0-	-0-	226	1	3539	2	N	52					151
						57	9									
04	3780 #	3266	-0-	-514	-0-	196	1	3042	2	N	25	157	1			19
						28	9									
*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									

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13288 - 13300

01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2988	2	39	9	N	35					35
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					35
03	8494 X	2351	-0-	-6143	-0-	2338	2	13	9	N	12					47
04	8220 X	1499	-0-	-6721	-0-	1496	2	3	9	N	3					50
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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	411	1	4123	2	N	-0-					-0-
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	215	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	22357 X	22357	-0-	-0-	-0-	1839	1	20518	2	N	-0-					-0-
04	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	1435	1	14271	2	N	-0-					-0-
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-

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

01	20863 X	19074	-0-	-1789	-0-	1530	1	17544	2	N	-0-					-0-
02	18844 X	17572	-0-	-1272	-0-	1510	1	16062	2	N	-0-					-0-
03	20708 X	19137	-0-	-1571	-0-	1326	1	17811	2	N	-0-					-0-
04	20040 X	18281	-0-	-1759	-0-	1345	1	16936	2	N	-0-					-0-
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-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

01	21142	X	20168	-0-	-974	-0-	1618	1	18550	2	N	-0-			-0-
02	18732	X	18140	-0-	-592	-0-	1559	1	16581	2	N	-0-			-0-
03	20429	X	19744	-0-	-685	-0-	1368	1	18376	2	N	-0-			-0-
04	19620	X	19298	-0-	-322	-0-	1419	1	17879	2	N	-0-			-0-
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-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	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

01	1426	N	883	-0-	-543	-0-	156	1	727	2	N	-0-			39
02	980	N	513	-0-	-467	-0-	141	1	372	2	N	-0-			39
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	156	1	920	2	N	-0-			39
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	151	1	894	2	N	-0-			39
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

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

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

VIPER S.W.D., LLC 886209
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880

01	682	N	220	-0-	-462	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	560	N	337	-0-	-223	-0-	337	2			N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3068	2426	-0-	-642	704	115 1	2311 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2285	-0-	-515	189	107 1	2178 2	N	-0-			-0-
03	2779 N	2590	-0-	-189	-0-	122 1	2468 2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2217	-0-	-123	-0-	115 1	2102 2	N	-0-			-0-
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-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 2	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	-0-			-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	3 1	65 2	N	-0-			-0-
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-

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QNK ENERGY,INC. 684473
HUDDLESTONE WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

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

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	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

01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			123
02	924 X	216	-0-	-708	-0-	216	2	N	-0-			123
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			123
04	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-			123
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			123
*06	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			123

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	367	164	3			Y	-0-					-0-
04	811 N	444	-0-	-367	-0-	324	1	105	2	Y	14	9	1			5
						15	9									
*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									

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
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1254	-0-	1254	1254	1254	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2346	1092	3			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1325	-0-	-475	1871	1000	1	325	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) //CONT.// 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC //CONT.// 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-

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

01	775 N	612	-0-	-163	-0-	612	2		N	-0-		87
02	672 N	544	-0-	-128	-0-	525	2	19 9	N	17		104
03	651 N	513	-0-	-138	-0-	510	2	3 9	N	3		107
04	600 N	273	-0-	-327	-0-	264	2	9 9	N	8		115
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		115
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		115

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

01	775 N	612	-0-	-163	-0-	612	2		N	-0-		21
02	672 N	525	-0-	-147	-0-	525	2		N	-0-		21
03	651 N	509	-0-	-142	-0-	509	2		N	-0-		21
04	600 N	264	-0-	-336	-0-	264	2		N	-0-		21
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		21
06	480 N	-0-	-0-	-480	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	142			184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138	230	1	92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128	175	1	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	168	161	1	52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149	153	1	48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2581	-0-	-302	-0-	2559	2	22	9	N	20					78
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2771	2	33	9	N	30					108
03	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2717	2	22	9	N	20					128
04	2610	X	2401	-0-	-209	-0-	2384	2	17	9	N	15					143
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

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

01	775	X	568	-0-	-207	-0-	460	2	108	9	N	98	171	1			42
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	577	2	138	9	N	125					167
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	593	2	66	9	N	60	168	1			59
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	545	2	121	9	N	110					169
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

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

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-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1650	2	127	9	N	115	171	1			96
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1483	2	294	9	N	267	320	1			43
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1563	2	167	9	N	152					195
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1082	2	118	9	N	107	182	1			120
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

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

01	558	X	260	-0-	-298	-0-	194	2	66	9	N	60	177	1			79
02	420	X	392	-0-	-28	-0-	278	2	114	9	N	104					183
03	465	X	400	-0-	-65	-0-	283	2	117	9	N	106	173	1			116
04	450	X	341	-0-	-109	-0-	243	2	98	9	N	89	172	1			33
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

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

01	0	W	2477	-0-	2477	24517	2477	2			N	-0-					30
02	0	W	1978	-0-	1978	26495	1978	2			N	-0-					30
03	0	W	1683	-0-	1683	28178	1683	2			N	-0-					30
04	0	W	2385	-0-	2385	30563	2385	2			N	-0-					30
05	0	W	2474	-0-	2474	33037	2474	2			N	-0-					30
06	0	W	1224	-0-	1224	34261	1224	2			N	-0-					30

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

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

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

01	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
02	2632 X	2571	-0-	-61	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	1190	-0-	-1693	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	1986	-0-	-834	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	1882	-0-	-938	-0-	1882	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

01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
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-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
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-

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

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 4 RRCID -> 171983 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703

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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	8556 #	3891	-0-	-4665	-0-	2949	1	154	2	N	-0-					-0-
						788	3									
02	3354 R	3354	-0-	-0-	-0-	2446	1	222	2	N	-0-					-0-
						686	3									
03	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2283	1	99	2	N	-0-					-0-
						440	3									
04	7710 #	4424	-0-	-3286	-0-	3421	1	35	2	N	-0-					-0-
						968	3									
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									

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					75
02	3444 #	2510	-0-	-934	-0-	2497	2	13	9	N	12					87
03	3627 #	2826	-0-	-801	-0-	2811	2	15	9	N	14					101
04	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					101
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 42 RRCID -> 274975 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6100 - 6186

01	SHUT IN	8216	-0-	8216	17021	6227	1	326	2	N	-0-		-0-
						1663	3						
02	SHUT IN	11348	-0-	11348	28369	8275	1	753	2	N	-0-		-0-
						2320	3						
03	SHUT IN	10017	-0-	10017	38386	8103	1	349	2	N	-0-		-0-
						1565	3						
04	SHUT IN	14781	-0-	14781	53167	11431	1	116	2	N	-0-		-0-
						3234	3						
*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						

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	6	1			3
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	200	2	67	9	Y	61	36	1			28
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	196	2	134	9	Y	122	111	1			39
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	271	2	183	9	Y	166	155	1			50
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

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	233	262	1			58
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	65	2	288	9	Y	262	264	1			56
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	33	2	41	9	Y	37	79	1			14
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	163	2	365	9	Y	332	229	1			117
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

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	12	1			4
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	301	2	160	9	Y	145	144	1			5
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	538	2	166	9	Y	151	137	1			19
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	356	2	67	9	Y	61	66	1			14
*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

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	231	254	1			54
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	276	2	310	9	Y	282	285	1			51
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	366	2	220	9	Y	200	203	1			48
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	295	2	190	9	Y	173	165	1			56
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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (3100) 75626 174 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
HEARD, TOM WELL #: 3 RRCID -> 060636 COMPL. DATE 07/28/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2759 #	1746	-0-	-1013	-0-	1746	2			N	-0-					29
02	2324 #	2068	-0-	-256	-0-	2061	2	7	9	N	6					35
03	2573 #	2118	-0-	-455	-0-	2118	2			N	-0-					35
04	2400 #	1982	-0-	-418	-0-	1982	2			N	-0-					35
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

TSOCO 872220
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - P&A 06/03/14

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
OMELVENY, J. M., PROD. CO. 622710
SHELLY WELL #: 1 RRCID -> 003938 COMPL. DATE 01/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2000) 75668 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 8 RRCID -> 003947 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1965 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
KELLY, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 063176 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			32
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-			32
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			32
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	248	176	1			161
02	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	145	2	411	9	N	374	344	1			191
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	192	2	430	9	N	391	520	1			62
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	197	2	497	9	N	452	321	1			193
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

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REICHERT (FRIO 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REIFFERT (YEGUA 5160)                        75745 450   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: DE WITT
  B D PRODUCTION CO., INC.                   040190
    REIFFERT "D"                       WELL #:    3    RRCID -> 190358  COMPL. DATE 11/20/2001  TOTAL DEPTH 13520 PERF. 5162 -  5168
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        0 A   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01     4340 #      2949     -0-       -1391          -0-         120  1     2825  2    N         4                                89
                                                                     4  9
 02     3920 #      3698     -0-        -222          -0-         138  1     3488  2    N        65                               154
                                                                    72  9
 03     4495 #      4036     -0-        -459          -0-         174  1     3789  2    N        66                               220
                                                                    73  9
 04     4350 #      4180     -0-        -170          -0-         174  1     3983  2    N        21                               241
                                                                    23  9
 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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 06 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01     2976 X      -0-      -0-       -2976 B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 02    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 03    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 04    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 05    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 06    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
```

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3968 X	2321	-0-	-1647 B	-1459299	138	1	2056	2	Y	115					284
						127	9									
02	3584 X	979	-0-	-2605 B	-1459299	86	1	883	2	Y	9	183	1			110
						10	9									
03	3968 X	4170	-0-	202 B	-1459097	278	1	3807	2	Y	77					187
						85	9									
04	3120 X	3295	-0-	175 B	-1458922	249	1	2987	2	Y	54					241
						59	9									
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									

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

01	12493 X	5442	-0-	-7051 B	-0-	1127	1	4315	2	N	-0-					85
02	10864 X	1046	-0-	-9818 B	-0-	325	1	721	2	N	-0-					85
03	11904 X	1185	-0-	-10719 B	-0-	357	1	828	2	N	-0-					85
04	9000 X	1741	-0-	-7259 B	-0-	479	1	1262	2	N	-0-					85
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

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

01	8262 X	8262	-0-	-0- B	-0-	1957	1	6305	2	N	-0-					73
02	7616 X	7266	-0-	-350 B	-0-	2450	1	4816	2	N	-0-					73
03	8432 X	8318	-0-	-114 B	-0-	2723	1	5595	2	N	-0-					73
04	8160 X	7557	-0-	-603 B	-0-	2298	1	5259	2	N	-0-					73
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

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
01	8153	X	2223	-0-	-5930 B	-0-	458	1	1754	2	Y	10					61
							11	9									
02	5572	X	2255	-0-	-3317 B	-0-	697	1	1547	2	Y	10					71
							11	9									
03	6262	X	2493	-0-	-3769 B	-0-	748	1	1734	2	Y	10					81
							11	9									
04	6060	X	2361	-0-	-3699 B	-0-	649	1	1709	2	Y	3					84
							3	9									
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									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

01	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	3	1	845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	2	1	797	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	6	1	792	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	24	1	819	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

01	3069	X	1210	-0-	-1859 B	-0-	251	1	959	2	Y	-0-					4
02	2184	X	1986	-0-	-198 B	-0-	617	1	1369	2	Y	-0-					4
03	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	823	1	1909	2	Y	-0-					4
04	3460	X	3460	-0-	-0- B	-0-	953	1	2507	2	Y	-0-					4
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

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

01	1271	X	372	-0-	-899 B	-0-	364	2	8	9	N	7					177
02	1148	X	904	-0-	-244 B	-0-	874	2	30	9	N	27					204
03	1271	X	957	-0-	-314 B	-0-	955	2	2	9	N	2					206
*04	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	686	1	2921	2	N	-0-					206
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					206
06	930	N	NO RPT	-0-	-930 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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	6603	5654	-0-	-949	505	111	1	5543	2	N	-0-			-0-
02	5418 R	4913	-0-	-505	-0-	96	1	4817	2	N	-0-			-0-
03	5828 #	5325	-0-	-503	-0-	104	1	5221	2	N	-0-			-0-
04	5520 #	5228	-0-	-292	-0-	102	1	5126	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	30	1	2230	2	N	-0-			80
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	20	1	1352	2	N	-0-			80
03	2635 N	1642	-0-	-993	-0-	20	1	1622	2	N	-0-			80
04	2190 N	945	-0-	-1245	-0-	20	1	925	2	N	-0-			80
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERDALE (1900) 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 083732 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 1916 - 1936

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 2 RRCID -> 088629 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 1920 - 1926

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 3 RRCID -> 102738 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1926 - 1932

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 3 B RRCID -> 103562 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 1892 - 1898

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (1900) //CONT.// 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 238192
MCGLOTHING, ANNA DEA "A" WELL #: 4 RRCID -> 103644 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 1933 - 1935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2000) 77017 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 077091 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2004 - 2009

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 1 B RRCID -> 103563 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2000 - 2006

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2315) 77017 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
HUBER WELL #: 4 RRCID -> 104217 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 2314 - 2328

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 5 RRCID -> 137990 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2744 - 2754

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2350 FRIO) 77017 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL WELL #: 2AT RRCID -> 077090 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2349 - 2372

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
CHICAS LOCAS WELL #: 3 RRCID -> 254587 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 16494 PERF. 9129 - 9137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	336	-0-	336	336	336	1			N	-0-			19
03	14B2 EXT	421	-0-	421	757	421	1			N	-0-			19
04	14B2 EXT	279	-0-	279	1036	279	1			N	-0-			19
05	1348	312	-0-	-1036	-0-	312	1			N	-0-			19
*06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			19

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			95
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			95
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			95
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			95
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

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	1457 N	837	-0-	-620	-0-	34	1	803	2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	805	-0-	-511	-0-	34	1	771	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-			-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	2	Y	-0-			-0-
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-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
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-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	9	1	215	2	Y	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK RIDGE (800) 77627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
HALL, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109694 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			347
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			347
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			347
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			347
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			347
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			347

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011 - WORKOVER

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSS WELLS (MIOCENE) //CONT.// 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
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

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

01	13175	X	9064	-0-	-4111	B	-0-	390 143	1 9	8531	2	N	130	187	1			84
02	11200	X	7798	-0-	-3402	B	-0-	191 131	1 9	7476	2	N	119					203
03	11997	X	9930	-0-	-2067	B	-0-	372 165	1 9	9393	2	N	150	185	1			168
04	11610	X	8174	-0-	-3436	B	-0-	281 143	1 9	7750	2	N	130	186	1			112
05	11210	X	11210	-0-	-0-	B	-0-	411 197	1 9	10602	2	N	179	182	1			109
*06	9720	X	9720	-0-	-0-	B	-0-	380 151	1 9	9189	2	N	137					246

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

01	9796	X	7125	-0-	-2671	B	-61968	305 167	1 9	6653	2	N	152	179	1			103
02	3724	X	6357	-0-	2633	B	-59335	154 167	1 9	6036	2	N	152	179	1			76
03	4123	X	8303	-0-	4180	B	-55155	309 199	1 9	7795	2	N	181	177	1			80
04	3990	X	9337	-0-	5347	B	-49808	319 204	1 9	8814	2	N	185	175	1			90
05	4123	X	9622	-0-	5499	B	-44309	353 179	1 9	9090	2	N	163	178	1			75
06	3990	X	10108	-0-	6118	B	-38191	386 388	1 9	9334	2	N	353	175	1			253

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5153 X	5153	-0-	-0- B	-0-	218	1	4762	2	N	157	192	1			239
						173	9									
02	3864 X	3709	-0-	-155 B	-0-	89	1	3485	2	N	123	185	1			177
						135	9									
03	6913 X	4341	-0-	-2572 B	-0-	160	1	4027	2	N	140	185	1			132
						154	9									
04	6690 X	4760	-0-	-1930 B	-0-	161	1	4455	2	N	131	184	1			79
						144	9									
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									

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

01	3565 X	2216	-0-	-1349 B	-102750	94	1	2049	2	N	66	180	1			38
						73	9									
02	1904 X	720	-0-	-1184 B	-102750	17	1	688	2	N	14					52
						15	9									
03	2511 X	735	-0-	-1776 B	-102750	27	1	671	2	N	34					86
						37	9									
04	2430 X	120	-0-	-2310 B	-102750	3	1	93	2	N	22					108
						24	9									
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									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT	-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-	-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9421 - 9612

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

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3410	#	3176	-0-	-234	-0-	3125	2	51	9	Y	46					195
02	3080	#	2129	-0-	-951	-0-	2101	2	28	9	Y	25					220
03	3566	R	3566	-0-	-0-	-0-	3552	2	14	9	Y	13					233
04	3240	#	2991	-0-	-249	-0-	2980	2	11	9	Y	10	180	0			63
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

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	341	1			71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238	343	1			77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237	171	1			143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	344	1			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	172	1			154

RUSSEK 78988 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 091441 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	32	1	457	2	N	-0-					-0-
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	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

01	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	65	1	965	2	N	78					106
							86	9									
02	1316	N	1123	-0-	-193	-0-	98	1	1008	2	N	15					121
							17	9									
03	1364	N	443	-0-	-921	-0-	30	1	404	2	N	8					129
							9	9									
04	1080	N	863	-0-	-217	-0-	66	1	787	2	N	9					138
							10	9									
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									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

01	1550	N	830	-0-	-720	-0-	54	1	767	2	N	8					112
							9	9									
02	1260	N	898	-0-	-362	-0-	56	1	828	2	N	13					125
							14	9									
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	43	1	678	2	N	19					144
							21	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	23	1	860	2	N	10					154
							11	9									
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									

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	2	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	2	1	316	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	11	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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

01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	466	1	2632	3	N	19					117
							21	9									
02	2968	X	2254	-0-	-714	-0-	421	1	1816	3	N	15					132
							17	9									
03	3286	X	2126	-0-	-1160	-0-	466	1	1656	3	N	4					136
							4	9									
04	3180	X	888	-0-	-2292	-0-	451	1	413	3	N	22					158
							24	9									
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

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

01	248	X	167	-0-	-81	-0-	76	3	91	9	N	83					321
02	168	X	96	-0-	-72	-0-	53	3	43	9	N	39					360
03	217	X	48	-0-	-169	-0-	29	3	19	9	N	17					377
04	210	X	135	-0-	-75	-0-	5	3	130	9	N	118	179	1			316
05	217	X	180	-0-	-37	-0-	2	3	178	9	N	162	184	1			294
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					294

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

01	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					274
02	7812	X	4546	-0-	-3266	-0-	4546	3			N	-0-					274
03	8122	X	4575	-0-	-3547	-0-	4575	3			N	-0-					274
04	8400	X	1487	-0-	-6913	-0-	1487	3			N	-0-					274
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					274
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					274

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

01	19716	X	14092	-0-	-5624	-0-	13986	3	106	9	N	96					436
02	17332	X	12484	-0-	-4848	-0-	12454	3	30	9	N	27	186	1			277
03	18259	X	13761	-0-	-4498	-0-	13711	3	50	9	N	45					322
04	17670	X	13200	-0-	-4470	-0-	13193	3	7	9	N	6	183	1			145
05	17391	X	14473	-0-	-2918	-0-	14473	3			N	-0-					145
06	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					145

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

01	9734	X	6824	-0-	-2910	-0-	6725	3	99	9	N	90					198
02	8792	X	6547	-0-	-2245	-0-	6472	3	75	9	N	68					266
03	9734	X	7237	-0-	-2497	-0-	7147	3	90	9	N	82	177	1			171
04	9210	X	7305	-0-	-1905	-0-	7194	3	111	9	N	101	175	1			97
05	8649	X	7762	-0-	-887	-0-	7666	3	96	9	N	87					184
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					184

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	20460 #	8922	-0-	-11538	-0-	8753	3	169	9	N	154	182	1			224
02	16324 #	7082	-0-	-9242	-0-	6966	3	116	9	N	105					329
03	16306 #	8079	-0-	-8227	-0-	7956	3	123	9	N	112					441
04	13530 #	8528	-0-	-5002	-0-	8460	3	68	9	N	62	349	1			154
05	11718 #	8689	-0-	-3029	-0-	8577	3	112	9	N	102					256
06	8640 #	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					256

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

01	2542 N	1771	-0-	-771	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	2296 N	1357	-0-	-939	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	2542 N	1527	-0-	-1015	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	617	-0-	-871	-0-	588	3	29	9	N	26					26
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1		N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	1		N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1		N	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	1		N	-0-			-0-
05	527 N	340	-0-	-187	-0-	340	1		N	-0-			-0-
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	1		N	-0-			-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

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-

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	1		N	-0-			-0-
02	252 #	160	-0-	-92	-0-	160	1		N	-0-			-0-
03	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	1		N	-0-			-0-
04	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	1		N	-0-			-0-
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	1		N	-0-			-0-
*06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	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
01	6262 X	5505	-0-	-757	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
02	5656 X	4533	-0-	-1123	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
03	6262 X	4297	-0-	-1965	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
04	6060 X	5043	-0-	-1017	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	4191	-0-	-1327	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	3126	-0-	-2214	-0-	3126	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2666 X	1105	-0-	-1561	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	911	-0-	-1945	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	821	-0-	-2341	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	1056	-0-	-2004	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	2108 X	1081	-0-	-1027	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1080 X	661	-0-	-419	-0-	661	2			N	-0-					-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

01	1085 X	428	-0-	-657	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	784 X	329	-0-	-455	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	868 X	244	-0-	-624	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	630 X	353	-0-	-277	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	434 X	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	420 X	301	-0-	-119	-0-	301	2			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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	7130 X	6625	-0-	-505	-0-	64	1	6561	3	N	-0-			-0-
02	6440 X	4395	-0-	-2045	-0-	45	1	4350	3	N	-0-			-0-
03	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			-0-
04	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	38	1	6895	3	N	-0-			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	186	1	971	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1156	-0-	-412	-0-	168	1	988	2	N	-0-			-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	186	1	1072	2	N	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	180	1	804	2	N	-0-			-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	186	1	636	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

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-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286 #	390	-0-	-2896	-0-	13	1	333	2	Y	40	40	1			10
						44	9									
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	3	3	1			10
						3	9									
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	11	11	1			10
						12	9									
*04	511 R	511	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	31	31	1			10
						34	9									
05	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					10
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					10

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2976 #	695	-0-	-2281	-0-	24	1	593	2	Y	71	71	1			27
						78	9									
02	1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	55	1	1372	2	Y	83	83	1			27
						91	9									
03	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	72	1	1812	2	Y	102	102	1			27
						112	9									
*04	594 R	594	-0-	-0-	-0-	21	1	533	2	Y	36	36	1			27
						40	9									
05	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					27
06	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					27

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	652	-0-	-712	-0-	22	1	556	2	Y	67	67	1			8
							74	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	982	2	Y	59	59	1			8
							65	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	33	1	825	2	Y	47	47	1			8
							52	9									
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	70	1	1756	2	Y	119	119	1			8
							131	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 02/22/1952 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7700 - 7726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4805	#	4346	-0-	-459	-0-	601	1	3265	3	N	364	360	1			619
							80	4	400	9							
02	4087	R	4087	-0-	-0-	-0-	543	1	3049	3	N	365	188	1			796
							93	4	402	9							
03	4991	#	4076	-0-	-915	-0-	601	1	3038	3	N	372	357	1			811
							28	4	409	9							
04	4830	#	4298	-0-	-532	-0-	582	1	3282	3	N	372	723	1			460
							25	4	409	9							
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									

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	2	N	-0-					151
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	92	1	47	2	N	-0-					151
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

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	119	1	52	2	N	-0-					135
02	392	N	187	-0-	-205	-0-	97	1	90	2	N	-0-					135
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	109	1	76	2	N	-0-					135
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					135
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

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	170	1	75	2	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	92	1	41	2	N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	95	1	48	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	402	1	3846	2	N	18	163	1			47
							20	9									
02	3920	X	3717	-0-	-203	-0-	362	1	3319	2	N	33					80
							36	9									
03	4340	X	3919	-0-	-421	-0-	405	1	3448	2	N	60					140
							66	9									
04	4200	X	3468	-0-	-732	-0-	412	1	3056	2	N	-0-					140
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

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

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

RIVER RANCH WELL #: 35 RRCID -> 220836 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2015 - PLUGGED 04/02/15

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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

01	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	51	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	52	1	1071	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

01	124 X	42	-0-	-82	-0-	20	1	22	2	N	-0-					-0-
02	84 X	45	-0-	-39	-0-	34	1	11	2	N	-0-					-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510 X	160	-0-	-350	-0-	84	1	76	2	N	-0-					-0-
05	527 X	74	-0-	-453	-0-	43	1	31	2	N	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					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

01	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	87	1	2041	2	N	63					235
						69	9									
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	80	1	1825	2	N	84	169	1			150
						92	9									
03	2139 X	1967	-0-	-172	-0-	80	1	1786	2	N	92					242
						101	9									
04	2130 X	2114	-0-	-16	-0-	94	1	1946	2	N	67	179	1			130
						74	9									
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									

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

01	806 X	531	-0-	-275	-0-	22	1	509	2	N	-0-					77
02	504 X	481	-0-	-23	-0-	20	1	461	2	N	-0-					77
03	558 X	545	-0-	-13	-0-	23	1	522	2	N	-0-					77
04	540 X	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	2	N	-0-					77
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

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

01	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	645	1	6181	2	N	-0-					27
02	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	576	1	5287	2	N	-0-					27
03	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	597	1	5089	2	N	-0-					27
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	522	1	3871	2	N	-0-					27
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

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

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

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1426 N	69	-0-	-1357	-0-	3 1	66 2	N	-0-			-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	223	-0-	-273	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	76	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	114	1	2537	2	N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	103	1	2135	2	N	-0-					-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

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

SARCO CREEK, WEST (4200) 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-C RRCID -> 162986 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	201	1	595	2	N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	346	-0-	-243	-0-	277	1	69	2	N	-0-					-0-
04	600	N	136	-0-	-464	-0-	38	1	98	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	7509	-0-	5401	5401	7502	2	7	9	N	6			57
02	1904	6468	-0-	4564	9965	6462	2	6	9	N	5			62
03	28060	5119	-0-	-22941	-0-	5112	2	7	9	N	6			68
*04	2040	3870	-0-	1830	1830	3858	2	12	9	N	11			79
*05	2108	3647	-0-	1539	3369	3637	2	10	9	N	9			88
06	2040	NO RPT	-0-	-2040	1329					N	NO RPT			88

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	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
01	4433 X	4081	-0-	-352 B	-0-	139	1	3942	3	Y	-0-			42
02	3546 X	3546	-0-	-0- B	-0-	127	1	3419	3	Y	-0-			42
03	4061 X	3929	-0-	-132 B	-0-	147	1	3782	3	Y	-0-			42
04	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	145	1	3896	3	Y	-0-			42
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

NORMA STEINMANN WELL #: 1 RRCID -> 228004 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2015 - PLUGGED 03/26/15

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	3516	-0-	-1940 B	-0-	120	1	3396	3	Y	-0-					15
02	4455 X	4455	-0-	-0- B	-0-	160	1	4295	3	Y	-0-					15
03	4836 X	3915	-0-	-921 B	-0-	147	1	3768	3	Y	-0-					15
04	4680 X	3354	-0-	-1326 B	-0-	120	1	3234	3	Y	-0-					15
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

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

01	8184 X	8139	-0-	-45 B	-0-	278	1	7861	3	N	-0-					-0-
02	6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	244	1	6581	3	N	-0-					-0-
03	7533 X	6594	-0-	-939 B	-0-	247	1	6347	3	N	-0-					-0-
04	7890 X	5810	-0-	-2080 B	-0-	208	1	5602	3	N	-0-					-0-
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-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

01	43152 X	38297	-0-	-4855 B	-0-	1306	1	36978	3	Y	12	96	1			19
						13	9									
02	33702 X	33702	-0-	-0- B	-0-	1206	1	32464	3	Y	29					48
						32	9									
03	40796 X	36818	-0-	-3978 B	-0-	1379	1	35439	3	Y	-0-					48
04	38970 X	35249	-0-	-3721 B	-0-	1261	1	33935	3	Y	48	79	1			17
						53	9									
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									

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

01	109 X	-0-	-0-	-109 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	9920 X	8695	-0-	-1225 B	-0-	296	1	8397	3	N	2	106	1			26
						2	9									
02	7234 X	7234	-0-	-0- B	-0-	259	1	6975	3	N	-0-					26
03	9424 X	7679	-0-	-1745 B	-0-	288	1	7391	3	N	-0-					26
04	9000 X	7460	-0-	-1540 B	-0-	267	1	7193	3	N	-0-					26
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

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
01	2542 X	1311	-0-	-1231 B	-41817	44	1	1259	3	Y	7	38	1			10
						8	9									
02	0 X	955	-0-	955 B	-40862	33	1	894	3	Y	25					35
						28	9									
03	2542 X	1007	-0-	-1535 B	-40862	38	1	969	3	Y	-0-					35
04	1920 X	690	-0-	-1230 B	-40862	24	1	647	3	Y	17	46	1			6
						19	9									
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

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

01	3720 X	3343	-0-	-377 B	-0-	114	1	3229	3	N	-0-					99
02	3360 X	3079	-0-	-281 B	-0-	110	1	2969	3	N	-0-					99
03	3720 X	3370	-0-	-350 B	-0-	126	1	3244	3	N	-0-					99
04	3570 X	3304	-0-	-266 B	-0-	118	1	3180	3	N	5					104
						6	9									
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									

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

01	10850 X	10436	-0-	-414 B	-0-	356	1	10080	3	Y	-0-					67
02	9077 X	9077	-0-	-0- B	-0-	325	1	8752	3	Y	-0-					67
03	10447 X	9626	-0-	-821 B	-0-	361	1	9265	3	Y	-0-					67
04	10110 X	9810	-0-	-300 B	-0-	352	1	9458	3	Y	-0-					67
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

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

01	48960 X	7838	-0-	-41122 B	-0-	267	1	7557	3	Y	13	48	1			16
						14	9									
02	8120 X	7735	-0-	-385 B	-0-	276	1	7428	3	Y	28					44
						31	9									
03	8990 X	8083	-0-	-907 B	-0-	303	1	7780	3	Y	-0-					44
04	8700 X	7244	-0-	-1456 B	-0-	259	1	6966	3	Y	17	55	1			6
						19	9									
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

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

01	DLQ G-10	5350	-0-	5350 B	26925	181	1	5125	3	N	40					69
						44	9									
02	31242 X	4317	-0-	-26925 B	-0-	154	1	4146	3	N	15					84
						17	9									
03	5487 X	4014	-0-	-1473 B	-0-	149	1	3824	3	N	37					121
						41	9									
04	5310 X	3687	-0-	-1623 B	-0-	131	1	3528	3	N	25					146
						28	9									
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									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22467 X	22467	-0-	-0- B	-0-	766	1	21701	3	N	-0-			170
02	23100 X	12704	-0-	-10396 B	-0-	455	1	12249	3	N	-0-			170
03	38998 X	24987	-0-	-14011 B	-0-	936	1	24051	3	N	-0-			170
04	37740 X	31185	-0-	-6555 B	-0-	1118	1	30067	3	N	-0-			170
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHROEDER (3700) 81559 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STUART, H. A. 828172
JASCHKE, ARMIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 073397 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 3897 PERF. 3787 - 3790

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
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

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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

01	2604 X	2271	-0-	-333	-0-	2235	3	36 9	N	33		72
02	2352 X	2029	-0-	-323	-0-	2029	3		N	-0-		72
03	3286 X	1727	-0-	-1559	-0-	1723	3	4 9	N	4		76
04	3180 X	1915	-0-	-1265	-0-	1909	3	6 9	N	5		81
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

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	3689	-0-	-1674	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
02	4844 X	3132	-0-	-1712	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	2916	-0-	-2044	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	2454	-0-	-1356	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3089	-0-	-755	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	2344	-0-	-1226	-0-	2344	2		N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

01	259191 X	235845	-0-	-23346	-0-	235845	2		N	-0-			-0-
02	234108 X	206480	-0-	-27628	-0-	206480	2		N	-0-			-0-
03	248124 X	220031	-0-	-28093	-0-	220031	2		N	-0-			-0-
04	236040 X	211833	-0-	-24207	-0-	211833	2		N	-0-			-0-
05	235848 X	226824	-0-	-9024	-0-	226824	2		N	-0-			-0-
06	228240 X	211839	-0-	-16401	-0-	211839	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	19685 R	19685	-0-	-0-	-0-	19685	3		Y	-0-			-0-
02	17948 #	16838	-0-	-1110	-0-	16838	3		Y	-0-			-0-
03	19871 #	19065	-0-	-806	-0-	19065	3		Y	-0-			-0-
04	19230 #	17932	-0-	-1298	-0-	17932	3		Y	-0-			-0-
05	19685 #	18486	-0-	-1199	-0-	18486	3		Y	-0-			-0-
06	19050 #	17458	-0-	-1592	-0-	17458	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
01	2077 #	2066	-0-	-11	-0-	94	1	1007	2	N	877	964	1			268
						965	9									
02	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	69	1	949	2	N	769	791	1			246
						846	9									
03	2015 #	1959	-0-	-56	-0-	97	1	898	2	N	876	639	1			483
						964	9									
04	2010 #	1821	-0-	-189	-0-	97	1	796	2	N	844	956	1			371
						928	9									
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									

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

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-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

01	930 X	120	-0-	-810	-0-	120	1	N	-0-		-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

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-

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

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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	2201 X	1769	-0-	-432	-0-	1728	2	41	9	Y	37				196
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1861	2	41	9	Y	37	138	1		95
03	2325 N	1494	-0-	-831	-0-	1465	2	29	9	Y	26				121
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1748	2	37	9	Y	34	85	1		70
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

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

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JORDAN OIL COMPANY, INC. 446480
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	-0-	180	1			2071
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	-0-					2071
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	-0-	180	1			1891
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	-0-	168	1			1723
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	102718					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	709 R	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	3	N	-0-			-0-
02	864 R	864	-0-	-0-	-0-	49	1	815	3	N	-0-			-0-
03	724 R	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	-0-			-0-
04	690 #	365	-0-	-325	-0-	19	1	346	3	N	-0-			-0-
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-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
FINGER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263097 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4436 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					286
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					312
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					337
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					364
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					391
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					428

SITTON (MIOCENE 1900) 83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GULF SANDS OIL CO. 338530
STEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 130933 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 4822 - 4830

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	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

01	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2		N	-0-			-0-
02	728 N	706	-0-	-22	-0-	706	2		N	-0-			-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2		N	-0-			-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2		N	-0-			-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 131621 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN, G. W. WELL #: 5 RRCID -> 140334 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4722 - 4726

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK, NE. (7600) //CONT.// 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2042	-0-	-810	-0-	2031	2	11	9	N	10					61
02	2576 X	1809	-0-	-767	-0-	1809	2			N	-0-					61
03	3007 X	2173	-0-	-834	-0-	2083	2	90	9	N	82	131	1			12
04	2910 X	1579	-0-	-1331	-0-	1559	2	20	9	N	18					30
*05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2428	2	20	9	N	18					48
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					48

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
03	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					28
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					28
05	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					28
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					28

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634 #	4293	-0-	-2341	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	4088	3595	-0-	-493	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	4526	3676	-0-	-850	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	4380	3351	-0-	-1029	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	4526	3361	-0-	-1165	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06	4140 #	NO RPT	-0-	-4140	-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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (2850) 84105 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
VERODA-SUGAREK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058001 COMPL. DATE 11/23/1973 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	6			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK) 84111 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 3 RRCID -> 246457 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
02	1708 #	1544	-0-	-164	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
03	1891 #	1341	-0-	-550	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
04	1830 #	1171	-0-	-659	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
05	1736 #	807	-0-	-929	-0-	807	2			N	-0-			-0-
06	1680 #	442	-0-	-1238	-0-	442	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

01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	N	-0-			-0-
02	420 #	258	-0-	-162	-0-	21	1	237	2	N	-0-			-0-
03	496 #	249	-0-	-247	-0-	21	1	228	2	N	-0-			-0-
04	480 #	222	-0-	-258	-0-	18	1	204	2	N	-0-			-0-
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-

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

*07	1612 #	1216	-0-	-396	-0-	1212	2	4	9	N	4			169
*08	1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	42	1	1690	2	N	6			175
						7	9							
*09	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	N	5			180
*10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	42	1	1576	2	N	21			201
						23	9							
*11	1800 N	1477	-0-	-323	-0-	128	1	1348	2	N	1	182	1	20
						1	9							
*12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	165	1	1616	2	N	3			23
						3	9							
*01	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	204	1	1148	2	N	14			37
						15	9							
*02	1540 N	1419	-0-	-121	-0-	272	1	1130	2	N	15			52
						17	9							
*03	1798 N	1373	-0-	-425	-0-	195	1	1165	2	N	12			64
						13	9							
*04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	283	1	1896	2	N	7			71
						8	9							
*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

SOL WEST (MACKHANK) 84514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SOLEBERG (WILCOX) 84546 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LEWIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 220549 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 9910 - 12782

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. 458825
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11907	-0-	11907	531684	352 167	1 9	11388	2	N	152	183	1			128
02	0	W	12067	-0-	12067	543751	357 175	1 9	11535	2	N	159	177	1			110
03	0	W	12884	-0-	12884	556635	381 173	1 9	12330	2	N	157	180	1			87
04	0	W	12265	-0-	12265	568900	363 154	1 9	11748	2	N	140	179	1			48
05	0	W	13202	-0-	13202	582102	391 141	1 9	12670	2	N	128					176
06	0	W	13542	-0-	13542	595644	403 112	1 9	13027	2	N	102	183	1			95

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	21084					N	-0-					168
08	0	W	-0-	-0-	-0-	21084					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	21084					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	21084					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	21084					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	21084					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	21084					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	21084					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21084					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	21084					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	100	1	2681	2	N	226	371	1				291
						249	9										
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	100	1	2639	2	N	257	191	1	1	8		356
						283	9										
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	100	1	2944	2	N	499	549	1	3	8		303
						549	9										
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	100	1	2760	2	N	343	189	1	1	8		456
						377	9										
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										

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

01	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	18613	2	534	9	N	485	566	1				297
02	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	16292	2	465	9	N	423	554	1				166
03	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	18527	2	530	9	N	482	372	1				276
04	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	18040	2	506	9	N	460	375	1				361
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

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

01	27135 X	27135	-0-	-0-	-0-	25786	2	1349	9	N	1226	1087	1				371
02	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	23059	2	1203	9	N	1094	1264	1				201
03	26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	25051	2	1240	9	N	1127	1078	1				250
04	25712 X	25712	-0-	-0-	-0-	24514	2	1198	9	N	1089	1071	1				268
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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
01	2108 X	1645	-0-	-463	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
02	1904 X	1728	-0-	-176	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
03	2108 X	1757	-0-	-351	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
04	1680 X	1649	-0-	-31	-0-	1649	1		N	-0-			-0-
05	1922 X	1444	-0-	-478	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
06	1860 X	987	-0-	-873	-0-	987	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	8402	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2		N	-0-			-0-
02	8268	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2		N	-0-			-0-
03	8924	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2		N	-0-			-0-
04	8464	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2		N	-0-			-0-
05	7316	6132	-0-	-1184	-0-	6132	2		N	-0-			-0-
06	7080	6878	-0-	-202	-0-	6878	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
03	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	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

01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	97	1	685	2	Y	-0-			-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	53	1	596	2	Y	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	95	1	561	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	69	1	347	2	Y	-0-			-0-
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-

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
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	55	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	248	N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	33	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	37	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

01	16151	X	12990	-0-	-3161	-0-	1617	1	11373	2	Y	-0-					-0-
02	13888	X	11698	-0-	-2190	-0-	953	1	10745	2	Y	-0-					-0-
03	15376	X	14263	-0-	-1113	-0-	2072	1	12191	2	Y	-0-					-0-
04	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	2395	1	11994	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		67	-0-	67	67	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		549	-0-	549	616	80	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		512	-0-	512	1128	85	1	427	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	349	1	2454	2	Y	124	182	1	212
						136	9							
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	196	1	2208	2	Y	108			320
						119	9							
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	403	1	2369	2	Y	119	176	1	263
						131	9							
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	455	1	2278	2	Y	80	182	1	161
						88	9							
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							

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	27683 X	24722	-0-	-2961	-0-	3078	1	21644	2	Y	-0-			-0-
02	23744 X	21497	-0-	-2247	-0-	1751	1	19746	2	Y	-0-			-0-
03	25699 X	25508	-0-	-191	-0-	3706	1	21802	2	Y	-0-			-0-
04	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	4203	1	21049	2	Y	-0-			-0-
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-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

01	T. A.	3838	-0-	3838	3967	44	1	3794	2	N	-0-			47
02	T. A.	6025	-0-	6025	9992	63	1	5962	2	N	-0-			47
03	T. A.	7488	-0-	7488	17480	76	1	7390	2	N	20			67
						22	9							
04	T. A.	7574	-0-	7574	25054	78	1	7496	2	N	-0-			67
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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

01	9470	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-			-0-
02	8479	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-			-0-
03	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-			-0-
04	8911	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-			-0-
*05	9120	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
*06	8644	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-			-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

01	2629	2629	-0-	-0-	7926	2629	2			N	-0-			-0-
02	10195	2552	-0-	-7643	283	2552	2			N	-0-			-0-
03	2628 X	2628	-0-	-0-	283	2628	2			N	-0-			-0-
04	2448	2448	-0-	-0-	283	2448	1			N	-0-			-0-
*05	2586	2586	-0-	-0-	283	2586	2			N	-0-			-0-
*06	1220	1220	-0-	-0-	283	1220	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
01	6050	-0-	-0-	-6050	-0-					N	276	176	1			100
02	6776	-0-	-0-	-6776	-0-					N	29					129
03	7502	-0-	-0-	-7502	-0-					N	25					154
04	7260	-0-	-0-	-7260	-0-					N	31					185
05	7502	-0-	-0-	-7502	-0-					N	19					204
*06	7260	-0-	-0-	-7260	-0-					N	16	180	1			40

SHALE HUNTER, LLC 768667
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350

01	2387 #	141	-0-	-2246	-0-	141	2			N	-0-					188
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					188
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					188
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					188
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					188
*06	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			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

01	5332 X	4563	-0-	-769	-0-	1162	1	3401	2	Y	-0-					14
02	4564 X	4027	-0-	-537	-0-	1075	1	2952	2	Y	-0-					14
03	5053 X	4606	-0-	-447	-0-	1113	1	3492	2	Y	1					15
						1	9									
04	4590 X	4092	-0-	-498	-0-	196	1	3896	2	Y	-0-	15	1			-0-
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									

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

01	775 X	531	-0-	-244	-0-	135	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	700 X	468	-0-	-232	-0-	125	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	761 X	761	-0-	-0-	-0-	184	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	600 X	437	-0-	-163	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

01	248 X	135	-0-	-113	-0-	34	1	101	2	N	-0-					-0-
02	252 X	161	-0-	-91	-0-	43	1	118	2	N	-0-					-0-
03	279 X	137	-0-	-142	-0-	33	1	104	2	N	-0-					-0-
04	270 X	81	-0-	-189	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

01	310 X	120	-0-	-190	-0-	31	1	89	2	N	-0-					-0-
02	224 X	128	-0-	-96	-0-	34	1	94	2	N	-0-					-0-
03	343 X	343	-0-	-0-	-0-	83	1	260	2	N	-0-					-0-
04	240 X	94	-0-	-146	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	24211 X	24211	-0-	-0-	-0-	1138	1	22686	2	Y	352	162	1			275
						387	9									
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									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	124	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	2240 #	1436	-0-	-804	-0-	112	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	2790 #	2360	-0-	-430	-0-	157	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2870 R	2870	-0-	-0-	-0-	194	1	2676	2	N	-0-					-0-
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-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	245	1	1617	2	N	-0-				-0-
02	1792	N	1461	-0-	-331	-0-	180	1	1281	2	N	-0-				-0-
03	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	284	1	1606	2	N	-0-				-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	261	1	1688	2	N	-0-				-0-
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-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

01	15655	X	10888	-0-	-4767	-0-	1959	1	8929	3	Y	-0-				109
02	14140	X	9972	-0-	-4168	-0-	1720	1	8232	3	Y	18				127
							20	9								
03	15655	X	11142	-0-	-4513	-0-	1920	1	9222	3	Y	-0-				127
04	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	1907	1	9118	3	Y	1	105	1		23
							1	9								
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

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

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	29	1	32	3	N	-0-				45
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-				45
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	676	1	48	3	N	-0-				45
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-				45
*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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	613	1	4051	2	N	-0-					138
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	507	1	3602	2	N	-0-					138
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	694	1	3928	2	N	-0-					138
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	586	1	3787	2	N	-0-					138
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

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1388	1	9169	2	N	-0-					147
02	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	1122	1	7978	2	N	-0-					147
03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	1376	1	7785	2	N	53					200
							58	9									
04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1278	1	8256	2	N	-0-					200
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

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

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

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6945	-0-	-1022	-0-	886	1	5849	2	N	191	185	1			245
							210	9									
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	842	1	5984	2	N	221	189	1			277
							243	9									
03	8091	X	7623	-0-	-468	-0-	1102	1	6237	2	N	258	188	1			347
							284	9									
04	7830	X	7564	-0-	-266	-0-	980	1	6327	2	N	234	371	1			210
							257	9									
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									

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	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

01	8138 X	7840	-0-	-298	-0-	1031	1	6809	2	N	-0-					184
02	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	863	1	6133	2	N	-0-					184
03	8060 X	7276	-0-	-784	-0-	1093	1	6183	2	N	-0-					184
04	7710 X	7300	-0-	-410	-0-	979	1	6321	2	N	-0-					184
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

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

01	3069 X	2923	-0-	-146	-0-	375	1	2475	2	N	66					254
						73	9									
02	2772 X	2739	-0-	-33	-0-	321	1	2283	2	N	123	184	1			193
						135	9									
03	3069 X	3011	-0-	-58	-0-	430	1	2434	2	N	134	189	1			138
						147	9									
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	369	1	2385	2	N	308	189	1			257
						339	9									
05	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	399	1	2468	2	N	-0-					257
06	2910 N	2786	-0-	-124	-0-	435	1	2351	2	N	-0-					252

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

01	496 N	290	-0-	-206	-0-	36	1	240	2	N	13					140
						14	9									
02	532 N	466	-0-	-66	-0-	56	1	399	2	N	10					150
						11	9									
03	527 N	257	-0-	-270	-0-	39	1	218	2	N	-0-					150
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	59	1	380	2	N	63	181	1			32
						69	9									
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									

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

01	1984 X	1267	-0-	-717	-0-	1267	2			N	-0-					136
02	1260 X	638	-0-	-622	-0-	638	2			N	-0-					136
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1978	2	3	9	N	3					139
04	1590 X	1465	-0-	-125	-0-	1440	2	25	9	N	23					162
*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

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	484	1	2205	3	Y	17					120
							19	9									
02	2156	X	2101	-0-	-55	-0-	359	1	1720	3	Y	20					140
							22	9									
03	2945	X	1842	-0-	-1103	-0-	313	1	1504	3	Y	23					163
							25	9									
04	2850	X	1223	-0-	-1627	-0-	211	1	1010	3	Y	2					165
							2	9									
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									

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1116	N	876	-0-	-240	-0-	115	1	761	2	N	-0-					28
02	1008	N	798	-0-	-210	-0-	98	1	700	2	N	-0-					28
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	143	1	812	2	N	-0-					28
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	135	1	875	2	N	-0-					28
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

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					62
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

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	700	1	4622	2	N	289	382	1			200
							318	9									
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	598	1	4247	2	N	272	370	1			102
							299	9									
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	776	1	4393	2	N	297	189	1			210
							327	9									
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	668	1	4312	2	N	242	362	1			90
							266	9									
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									

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	617	1	4074	2	N	-0-					70
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	525	1	3735	2	N	-0-					70
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	719	1	4067	2	N	-0-					70
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	624	1	4029	2	N	-0-					70
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

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16832	X	16564	-0-	-268	-0-	2178	1	14386	2	N	-0-			55
02	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	1834	1	13032	2	N	-0-			55
03	16802	X	16158	-0-	-644	-0-	2427	1	13731	2	N	-0-			55
04	16230	X	15436	-0-	-794	-0-	2062	1	13319	2	N	50			105
							55	9							
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

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

01	13740	X	13613	-0-	-127	-0-	1790	1	11823	2	N	-0-			172
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	1246	1	8855	2	N	-0-			172
03	13578	X	11129	-0-	-2449	-0-	1671	1	9458	2	N	-0-			172
04	13140	X	10506	-0-	-2634	-0-	1409	1	9097	2	N	-0-			172
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

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

01	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	194	1	1282	2	N	-0-			68
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	266	1	1887	2	N	-0-			68
03	2356	N	1373	-0-	-983	-0-	206	1	1167	2	N	-0-			68
04	3000	N	3127	-0-	127	127	419	1	2708	2	N	-0-			68
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

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

01	5890	X	5134	-0-	-756	-0-	290	1	4844	3	Y	-0-			-0-
02	5320	X	3998	-0-	-1322	-0-	263	1	3735	3	Y	-0-			-0-
03	5890	X	4213	-0-	-1677	-0-	284	1	3929	3	Y	-0-			-0-
04	5190	X	4396	-0-	-794	-0-	301	1	4095	3	Y	-0-			-0-
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-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	91	1	1522	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1419	-0-	-93	-0-	93	1	1326	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	112	1	1549	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	100	1	1363	3	Y	-0-					-0-
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-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
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-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

01	5239	X	1871	-0-	-3368	-0-	106	1	1765	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	1410	-0-	-2958	-0-	93	1	1317	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	603	-0-	-4233	-0-	41	1	562	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	1025	-0-	-2245	-0-	70	1	955	3	N	-0-					-0-
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-

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

01	18693	X	11942	-0-	-6751	-0-	38	1	11777	2	Y	115	74	1				94
							127	9										
02	13580	X	10357	-0-	-3223	-0-	26	1	10236	2	Y	86	78	1				102
							95	9										
03	15035	X	10574	-0-	-4461	-0-	74	1	10394	2	Y	96	77	1	1	8		120
							106	9										
04	13530	X	9718	-0-	-3812	-0-	271	1	9358	2	Y	81	159	1	1	8		41
							89	9										
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										

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

01	0	W	10268	-0-	10268	194705	33	1	10106	2	Y	117	81	1				96
							129	9										
02	0	W	8408	-0-	8408	203113	21	1	8279	2	Y	98	80	1				114
							108	9										
03	211348	X	8235	-0-	-203113	-0-	57	1	8064	2	Y	104	86	1				132
							114	9										
04	11850	X	7440	-0-	-4410	-0-	207	1	7132	2	Y	92	177	1				47
							101	9										
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										

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2343	-0-	-2710	-0-	7 40	1 9	2296	2	Y	36	27	1			29
02	3752	X	1927	-0-	-1825	-0-	5 21	1 9	1901	2	Y	19	24	1			24
03	2976	X	1939	-0-	-1037	-0-	14 15	1 9	1910	2	Y	14	18	1			20
04	2880	X	1824	-0-	-1056	-0-	51 4	1 9	1769	2	Y	4	22	1			2
05	2635	X	1748	-0-	-887	-0-	21 10	1 9	1717	2	Y	9					11
*06	2280	X	1716	-0-	-564	-0-	70 48	1 9	1598	2	Y	44	10	1	37	8	8

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

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-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

01	31	X	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
02	28	X	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
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-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	233	1	1537	2	N	-0-	72
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	212	1	1503	2	N	-0-	72
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	303	1	1712	2	N	-0-	72
04	1830	X	1752	-0-	-78	-0-	235	1	1517	2	N	-0-	72
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

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6972	-0-	-1026	-0-	393	1	6579	3	Y	-0-			-0-
02	6804	X	6153	-0-	-651	-0-	405	1	5748	3	Y	-0-			-0-
03	7533	X	6167	-0-	-1366	-0-	415	1	5752	3	Y	-0-			-0-
04	7170	X	6246	-0-	-924	-0-	428	1	5818	3	Y	-0-			-0-
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-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

01	4619	X	3692	-0-	-927	-0-	208	1	3484	3	Y	-0-			-0-
02	3808	X	3210	-0-	-598	-0-	211	1	2999	3	Y	-0-			-0-
03	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	278	1	3855	3	Y	-0-			-0-
04	4080	X	3520	-0-	-560	-0-	241	1	3279	3	Y	-0-			-0-
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-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

01	9083	X	6504	-0-	-2579	-0-	367	1	6137	3	Y	-0-			-0-
02	7644	X	7308	-0-	-336	-0-	481	1	6827	3	Y	-0-			-0-
03	8463	X	7745	-0-	-718	-0-	522	1	7223	3	Y	-0-			-0-
04	8190	X	7650	-0-	-540	-0-	524	1	7126	3	Y	-0-			-0-
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-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

01	496	N	410	-0-	-86	-0-	23	1	387	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	277	-0-	-171	-0-	18	1	259	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	19	1	267	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	180	-0-	-210	-0-	12	1	168	3	Y	-0-			-0-
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-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

01	20646	X	17522	-0-	-3124	-0-	989	1	16533	3	Y	-0-			-0-
02	18648	X	15425	-0-	-3223	-0-	1016	1	14409	3	Y	-0-			-0-
03	20646	X	16791	-0-	-3855	-0-	1131	1	15660	3	Y	-0-			-0-
04	18150	X	16369	-0-	-1781	-0-	1122	1	15247	3	Y	-0-			-0-
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-

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

01	1643	N	1594	-0-	-49	B	-0-	111	1	1470	2	N	12		77
								13	9						
02	1484	N	1417	-0-	-67	B	-0-	110	1	1301	2	N	5		82
								6	9						
03	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1482	2	N	3		85
								3	9						
04	1530	N	1529	-0-	-1	B	-0-	102	1	1412	2	N	14		99
								15	9						
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						

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
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
01	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	77	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	81	1	954	2	N	-0-					-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	72	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	1006	-0-	-44 B	-0-	68	1	938	2	N	-0-					-0-
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-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

01	1581 X	1384	-0-	-197 B	-0-	97	1	1279	2	N	7					56
						8	9									
02	1362 X	1362	-0-	-0- B	-0-	106	1	1250	2	N	5					61
						6	9									
03	1426 X	1396	-0-	-30 B	-0-	93	1	1299	2	N	4					65
						4	9									
04	1382 X	1382	-0-	-0- B	-0-	93	1	1276	2	N	12					77
						13	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	341	-0-	341	341	45	1	296	2	N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					58
*06	319	-0-	-0-	-319	22					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

01	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	21128	2	345	9	N	314	364	1			306
02	18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	18027	2	355	9	N	323	360	1			269
03	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	16532	2	398	9	N	362					631
04	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	16799	2	295	9	N	268	714	1			185
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

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
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					249
02	2352	N	2180	-0-	-172	-0-	90	1	2078	2	N	11					272
							12	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	231	1	2206	2	N	4					276
							4	9									
04	DELQ	PR	2147	-0-	2147	2147	228	1	1915	2	N	4					280
							4	9									
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									

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					64
02	56	X	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					64
03	93	X	90	-0-	-3	-0-	87	2	3	9	Y	3					67
04	120	X	19	-0-	-101	-0-	16	2	3	9	Y	3					70
05	124	X	8	-0-	-116	-0-	6	2	2	9	Y	2					72
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	13					85

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	167	1	2197	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	170	1	2014	2	N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	161	1	2244	2	N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	136	1	1870	2	N	-0-					-0-
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-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

01	2263		3162	-0-	899 B	8897	223	1	2939	2	N	-0-					-0-
02	2044		2827	-0-	783 B	9680	221	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2263		3158	-0-	895 B	10575	210	1	2948	2	N	-0-					-0-
04	2190		3064	-0-	874 B	11449	208	1	2856	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	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

01	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1526	2	14	9	N	13					166
02	1400 X	1265	-0-	-135	-0-	1246	2	19	9	N	17					183
03	1581 X	1381	-0-	-200	-0-	1360	2	21	9	N	19					202
04	1530 X	1278	-0-	-252	-0-	1258	2	20	9	N	18					220
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

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1149	2	34	9	Y	31	168	1			53
02	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1078	2	31	9	Y	28					81
03	1116 X	1040	-0-	-76	-0-	1019	2	21	9	Y	19					100
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1387	2	53	9	Y	48					148
*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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

01	341 X	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	341 X	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	330 X	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	341 X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*06	330 X	282	-0-	-48	-0-	282	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					186
02	T. A.	4087	-0-	4087	4087	4087	2			N	-0-					186
03	T. A.	8543	-0-	8543	12630	8543	2			N	-0-					186
04	T. A.	21835	-0-	21835	34465	21835	2			N	-0-					186
*05	43128 X	8663	-0-	-34465	-0-	8663	2			N	-0-					186
*06	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					111

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

01	7564 X	3231	-0-	-4333	-0-	3228	2	3	9	N	3					73
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3684	2	7	9	N	6					79
03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4619	2	70	9	N	64					143
04	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	12492	2	23	9	N	21					164
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

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

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-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

01	3100 N	6899	-0-	3799	3799	6869	2	30	9	N	27	192	1			98
02	9496 X	5697	-0-	-3799	-0-	5645	2	52	9	N	47					145
03	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5930	2	55	9	N	50					195
04	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4871	2	29	9	N	26	194	1			27
05	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8016	2	83	9	N	75					102
*06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3945	2	112	9	N	102					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

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-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					34
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	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

01	19220 X	13869	-0-	-5351	-0-	13672	2	197	9	N	179					289
02	25928 X	6580	-0-	-19348	-0-	6418	2	162	9	N	147	257	1			179
03	28706 X	3646	-0-	-25060	-0-	3646	2			N	-0-					179
04	27780 X	10874	-0-	-16906	-0-	10874	2			N	-0-					179
05	13857 X	3985	-0-	-9872	-0-	3985	2			N	-0-					179
06	13410 X	5255	-0-	-8155	-0-	5255	2			N	-0-					179

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6885	-0-	3785	13606	6885	2			N	-0-					68
02	16725	X	3119	-0-	-13606	-0-	3119	2			N	-0-					68
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					68
04	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					68
*05	2635	X	1125	-0-	-1510	-0-	1125	2			N	-0-					68
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					43

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
01	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	8550	2	10770	3	N	51					109
							56	9									
02	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	13450	2	8171	3	N	53					162
							58	9									
03	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	14256	2	13455	3	N	73	184	1			51
							80	9									
04	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	9294	2	23417	3	N	14					65
							15	9									
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									

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32612	X	28085	-0-	-4527	-0-	27927	2	158	9	N	144	185	1			16
02	31808	X	26475	-0-	-5333	-0-	26333	2	142	9	N	129					145
03	35216	X	28880	-0-	-6336	-0-	28756	2	124	9	N	113	169	1			89
04	34080	X	18955	-0-	-15125	-0-	18885	2	70	9	N	64	64	0			89
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

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	13382	-0-	-8287	-0-	13382	2			N	-0-					8
02	19572	X	14765	-0-	-4807	-0-	14765	2			N	-0-					8
03	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					8
04	17160	X	6608	-0-	-10552	-0-	6552	2	56	9	N	51					59
*05	16399	X	16284	-0-	-115	-0-	16241	2	43	9	N	39					98
06	18210	X	14711	-0-	-3499	-0-	14705	2	6	9	N	5					98

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568 X	22568	-0-	-0-	-0-	22426	2	142	9	N	129					252
02	29708 X	22458	-0-	-7250	-0-	22414	2	44	9	N	40	183	1			109
03	32891 X	27370	-0-	-5521	-0-	27370	2			N	-0-					109
04	31830 X	28817	-0-	-3013	-0-	28705	2	112	9	N	102					211
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

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
HOSKINS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 207643 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9150 - 9196

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

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	69	1	1737	3	N	-0-				-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	57	1	1455	3	N	-0-				-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	3	N	-0-				-0-
04	1740	N	1328	-0-	-412	-0-	53	1	1275	3	N	-0-				-0-
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-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	3	96	9	N	87				184
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	81	183	1		82
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	57				139
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	83	189	1		33
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45				78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48				126

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	64	1	1609	3	N	-0-				49
02	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	57	1	1452	3	N	-0-				49
03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	67	1	1641	3	N	-0-				49
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	63	1	1521	3	N	-0-				49
*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

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

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-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

01	2263 X	2237	-0-	-26	-0-	2176	2	61	9	N	55					238
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2386	2	72	9	N	65	183	1			120
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2641	2	151	9	N	137	172	1			85
04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2400	2	50	9	N	45					130
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

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

01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	81	1	2046	3	N	-0-					-0-
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	81	1	2048	3	N	-0-					-0-
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	3	N	-0-					-0-
04	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	82	1	1970	3	N	-0-					-0-
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-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

01	2790 X	2690	-0-	-100	-0-	103	1	2587	3	N	-0-					-0-
02	2660 X	2564	-0-	-96	-0-	97	1	2467	3	N	-0-					-0-
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	115	1	2829	3	N	-0-					-0-
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	119	1	2870	3	N	-0-					-0-
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-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	N	-0-					-0-
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	19	1	465	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	523	3	N	-0-					-0-
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-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	182	1	4601	3	N	-0-					-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	153	1	3877	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	165	1	4063	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	3696	-0-	-924	-0-	148	1	3548	3	N	-0-					-0-
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-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	100	1	1368	3	N	90					127
							99	9									
02	1596	N	1413	-0-	-183	-0-	100	1	1221	3	N	84					211
							92	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	3	N	104	181	1			134
							114	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	100	1	1531	3	N	106	188	1			52
							117	9									
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									

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
06	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

01	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	84	X	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	93	X	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	X	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5022	X	4370	-0-	-652	-0-	601	1	3744	3	N	23					71
							25	9									
02	4424	X	3661	-0-	-763	-0-	543	1	3118	3	N	-0-					71
03	4898	X	4061	-0-	-837	-0-	601	1	3384	3	N	69					140
							76	9									
04	4710	X	3829	-0-	-881	-0-	582	1	3247	3	N	-0-					140
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

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	301	1	806	3	N	20					177
							22	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	272	1	753	3	N	-0-					177
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	301	1	693	3	N	-0-					177
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	291	1	699	3	N	-0-					177
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

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

01	2139	X	780	-0-	-1359	-0-	780	3			N	-0-					162
02	1932	X	1050	-0-	-882	-0-	1050	3			N	-0-					162
03	2139	X	1579	-0-	-560	-0-	1579	3			N	-0-					162
04	960	X	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					162
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					162
06	1530	X	504	-0-	-1026	-0-	504	3			N	-0-					162

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	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

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	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

01	3875	#	3821	-0-	-54	-0-	3703	2	118	9	N	107	181	1		102
02	3500	#	3302	-0-	-198	-0-	3196	2	106	9	N	96				198
03	4154	#	3367	-0-	-787	-0-	3265	2	102	9	N	93	180	1		111
04	4020	#	3158	-0-	-862	-0-	3059	2	99	9	N	90				201
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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

*07	255502	249062	-0-	-6440	174101	310	1	242185	2	N	5970	6059	1			531
						6567	9									
*08	253518	239469	-0-	-14049	160052	310	1	233468	2	N	5174	5381	1			324
						5691	9									
*09	245340	226504	-0-	-18836	141216	300	1	220477	2	N	5206	5096	1			434
						5727	9									
*10	253518	230492	-0-	-23026	118190	310	1	224625	2	N	5052	5145	1			341
						5557	9									
*11	245340	218501	-0-	-26839	91351	300	1	212658	2	N	5039	4924	1			456
						5543	9									
*12	253518	215630	-0-	-37888	53463	310	1	210271	2	N	4590	4457	1			589
						5049	9									
01	237208	213672	-0-	-23536	29927	304	1	207855	2	N	5012	4677	1			924
						5513	9									
02	196364	189689	-0-	-6675	23252	280	1	185264	2	N	3768	4241	1			451
						4145	9									
03	217403	161713	-0-	-55690	-0-	310	1	157577	2	N	3478	3151	1			778
						3826	9									
04	210390	151776	-0-	-58614	-0-	300	1	148104	2	N	3065	3107	1			736
						3372	9									
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									

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

01	16705 X	16705	-0-	-0- B	-0-	15338	2	1367	9	N	1243	1291	1			42
02	19544 X	15391	-0-	-4153 B	-0-	13946	2	1445	9	N	1314	1296	1			60
03	21638 X	16209	-0-	-5429 B	-0-	14867	2	1342	9	N	1220	1252	1			28
04	20940 X	12442	-0-	-8498 B	-0-	11398	2	1044	9	N	949	916	1			61
05	17174 X	11701	-0-	-5473 B	-0-	10675	2	1026	9	N	933	910	1			84
06	16500 X	8808	-0-	-7692 B	-0-	8060	2	748	9	N	680	679	1			85

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	3108	-0-	-2193 B	-0-	2615	2	493	9	N	448	542	1			102
02	4788 X	3071	-0-	-1717 B	-0-	2653	2	418	9	N	380	353	1			129
03	5373 X	5373	-0-	-0- B	-0-	4255	2	1118	9	N	1016	1068	1			77
04	5926 X	5926	-0-	-0- B	-0-	4960	2	966	9	N	878	884	1			71
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

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
06	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

01	12535 X	12535	-0-	-0- B	-0-	10540	2	1995	9	N	1814	1837	1			122
02	10108 X	4463	-0-	-5645 B	-0-	4116	2	347	9	N	315	372	1			65
03	11191 X	8290	-0-	-2901 B	-0-	7236	2	1054	9	N	958	928	1			95
04	10830 X	7715	-0-	-3115 B	-0-	6968	2	747	9	N	679	710	1			64
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

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

01	18569 X	1262	-0-	-17307 B	-0-	12	1	996	2	N	231	172	1			194
						254	9									
02	11480 X	6745	-0-	-4735 B	-0-	83	1	5207	2	N	1323	1403	1			114
						1455	9									
03	20636 X	20636	-0-	-0- B	-0-	71	1	15320	2	N	4768	4250	1			632
						5245	9									
04	37166 X	37166	-0-	-0- B	-0-	142	1	28540	2	N	7713	8080	1			265
						8484	9									
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									

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A

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

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARATHON OIL EF LLC 525398
WESTON WELL #: 1 RRCID -> 254609 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

*07	T. A.	9905	-0-	9905 B	-103903	346 1 437 9	9122 3	Y	397	404 1	2 10	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-103903			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-103903			N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-103903			N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-103903			N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-103903			N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-103903			N	-0-			-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-103903			N	-0-			-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-103903			N	-0-			-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-103903			N	-0-			-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-103903			N	-0-			-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-103903			N	NO RPT			-0-

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
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-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
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-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
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-

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
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-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410 X	24494	-0-	-9916 B	-0-	759	1	22319	3	Y	1287	1297	1			18
						1416	9									
02	28952 X	23405	-0-	-5547 B	-0-	719	1	21454	3	Y	1120	1112	1			26
						1232	9									
03	30628 X	24231	-0-	-6397 B	-0-	733	1	22227	3	Y	1155	1166	1			15
						1271	9									
04	27690 X	22422	-0-	-5268 B	-0-	847	1	20484	3	Y	992	982	1			25
						1091	9									
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									

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

01	40548 X	26489	-0-	-14059 B	-0-	813	1	23906	3	Y	1609	1620	1			22
						1770	9									
02	34748 X	26081	-0-	-8667 B	-0-	795	1	23748	3	Y	1398	1387	1			33
						1538	9									
03	34720 X	25297	-0-	-9423 B	-0-	758	1	22973	3	Y	1424	1439	1			18
						1566	9									
04	33600 X	23043	-0-	-10557 B	-0-	863	1	20856	3	Y	1204	1191	1			31
						1324	9									
05	29543 X	24702	-0-	-4841 B	-0-	835	1	22430	3	Y	1306	1317	1			20
						1437	9									
06	27930 X	25432	-0-	-2498 B	-0-	900	1	23279	3	Y	1139	1138	1			21
						1253	9									

CHILDREN-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

01	94860 X	73188	-0-	-21672 B	-0-	663	1	58482	3	Y	12766	9203	0	3374	1	373
						14043	9									
02	DLQ G-10	59009	-0-	59009 B	59009	482	1	48249	3	Y	9344	3448	0	5962	1	307
						10278	9									
03	DLQ G-10	82582	-0-	82582 B	141591	661	1	67768	3	Y	12866	3384	0	9481	1	308
						14153	9									
04	184592 X	43001	-0-	-141591 B	-0-	351	1	35391	3	Y	6599	2617	0	4004	1	286
						7259	9									
05	87172 X	25608	-0-	-61564 B	-0-	277	1	17745	3	Y	6896	2027	0	4938	1	217
						7586	9									
06	79920 X	38411	-0-	-41509 B	-0-	343	1	29845	3	Y	7475	1559	0	5983	1	150
						8223	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110484	X	57534	-0-	-52950 B	-0-	504	1	46582	3	Y	9498	3117	0	6423	1	339
							10448	9									
02	99008	X	54031	-0-	-44977 B	-0-	340	1	46042	3	Y	6954	4461	0	2722	1	110
							7649	9									
03	97588	X	51165	-0-	-46423 B	-0-	381	1	42888	3	Y	7178	4942	0	2238	1	108
							7896	9									
04	94440	X	46404	-0-	-48036 B	-0-	368	1	38873	3	Y	6512	3588	0	2887	1	145
							7163	9									
05	84227	X	43513	-0-	-40714 B	-0-	364	1	36213	3	Y	6305	4029	0	2360	1	61
							6936	9									
06	57900	X	40787	-0-	-17113 B	-0-	923	1	34215	3	Y	5135	2755	0	2386	1	55
							5649	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

01	0	W	80132	-0-	80132 B	504996	688	1	68110	3	Y	10304	7443	0	2729	1	301
							11334	9									
02	0	W	74202	-0-	74202 B	579198	567	1	64121	3	Y	8649	3175	0	5491	1	284
							9514	9									
03	0	W	33165	-0-	33165 B	612363	252	1	28550	3	Y	3966	1093	0	3062	1	95
							4363	9									
04	0	W	45739	-0-	45739 B	658102	354	1	39410	3	Y	5432	2091	0	3201	1	235
							5975	9									
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									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

01	0	W	50349	-0-	50349 B	373718	325	1	41411	3	Y	7830	5611	0	2057	1	229
							8613	9									
02	0	W	46500	-0-	46500 B	420218	262	1	38620	3	Y	6925	2538	0	4388	1	228
							7618	9									
03	441782	X	21564	-0-	-420218 B	-0-	122	1	18284	3	Y	2871	797	0	2233	1	69
							3158	9									
04	48780	X	31669	-0-	-17111 B	-0-	187	1	23708	3	Y	7067	2699	0	4131	1	306
							7774	9									
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									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-201326					N	-0-					-0-
*08	0	X	11992	-0-	11992 B	-189334	2829	1	8677	3	N	442	436	1	-2	10	8
							486	9									
*09	0	X	8129	-0-	8129 B	-181205	978	1	6786	3	N	332	334	1			6
							365	9									
*10	0	X	10765	-0-	10765 B	-170440	954	1	9505	3	N	278	279	1			5
							306	9									
*11	0	X	9154	-0-	9154 B	-161286	812	1	7972	3	N	336	336	1			5
							370	9									
*12	0	X	10155	-0-	10155 B	-151131	351	1	9218	3	N	533	527	1			11
							586	9									
*01	0	X	12372	-0-	12372 B	-138759	459	1	11130	3	N	712	713	1			10
							783	9									
*02	0	X	4416	-0-	4416 B	-134343	260	1	3994	3	N	147	154	1			3
							162	9									
*03	0	X	9267	-0-	9267 B	-125076	277	1	8352	3	N	580	576	1			7
							638	9									
*04	0	X	5110	-0-	5110 B	-119966	229	1	4616	3	N	241	242	1			6
							265	9									
*05	0	X	6111	-0-	6111 B	-113855	373	1	5518	3	N	200	203	1			3
							220	9									
06	0	X	5821	-0-	5821 B	-108034	485	1	5160	3	N	160	160	1			3
							176	9									

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

*09	60525	X	60525	-0-	-0- B	-0-	516	1	44884	3	Y	13750	13676	1				74
							15125	9										
10	54312	X	44151	-0-	-10161 B	-0-	391	1	32054	3	Y	10642	10678	1				38
							11706	9										
11	52560	X	34213	-0-	-18347 B	-0-	320	1	24531	3	Y	8511	8492	1				57
							9362	9										
12	54312	X	32410	-0-	-21902 B	-0-	368	1	25755	3	Y	5715	5742	1				30
							6287	9										
01	54312	X	10852	-0-	-43460 B	-0-	111	1	8341	3	Y	2182	2187	0				25
							2400	9										
02	49056	X	15044	-0-	-34012 B	-0-	104	1	14149	3	Y	719	695	0	36	1		13
							791	9										
03	54312	X	15470	-0-	-38842 B	-0-	153	1	13049	3	Y	2062	2049	0				26
							2268	9										
04	34200	X	11753	-0-	-22447 B	-0-	74	1	9468	3	Y	2010	2016	0				20
							2211	9										
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										

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

01	141577	X	65519	-0-	-76058 B	-0-	558	1	57809	3	Y	5799	5728	1				254
							773	4	6379	9								
02	127876	X	52625	-0-	-75251 B	-0-	249	1	46994	3	Y	4797	4735	1				316
							105	4	5277	9								
03	141577	X	48960	-0-	-92617 B	-0-	241	1	44018	3	Y	4109	4198	1				227
							181	4	4520	9								
04	81960	X	40537	-0-	-41423 B	-0-	266	1	36700	3	Y	2969	3088	1				108
							305	4	3266	9								
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								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14509	X	14509	-0-	-0- B	-0-	165	1	2905	3	Y	10399	10344	1			55
							11439	9									
*10	73822	X	73822	-0-	-0- B	-0-	780	1	59262	3	Y	12527	12537	1			45
							13780	9									
*11	69353	X	69353	-0-	-0- B	-0-	779	1	55174	3	Y	12182	12145	1			82
							13400	9									
*12	67015	X	67015	-0-	-0- B	-0-	694	1	54431	3	Y	10809	10834	1			57
							11890	9									
*01	51708	X	46917	-0-	-4791 B	-0-	483	1	37010	3	Y	8567	8528	0			96
							9424	9									
02	48109	X	48109	-0-	-0- B	-0-	500	1	39782	3	Y	7115	6732	0	352	1	127
							7827	9									
03	51708	X	45601	-0-	-6107 B	-0-	518	1	36468	3	Y	7832	7860	0			99
							8615	9									
04	50040	X	40159	-0-	-9881 B	-0-	564	1	32027	3	Y	6880	6910	0			69
							7568	9									
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									

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

01	0	W	57400	-0-	57400 B	406911	352	1	51970	3	Y	3986	3929	1			174
							693	4	4385	9							
02	451889	X	44978	-0-	-406911 B	-0-	192	1	41327	3	Y	3061	3033	1			202
							92	4	3367	9							
03	141577	X	41803	-0-	-99774 B	-0-	193	1	38460	3	Y	2720	2772	1			150
							158	4	2992	9							
04	69060	X	35021	-0-	-34039 B	-0-	225	1	31941	3	Y	2354	2419	1			85
							266	4	2589	9							
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							

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	27328	X	27328	-0-	-0- B	-0-	267	1	20834	3	Y	5661	5659	0			64
							6227	9									
02	50180	X	50180	-0-	-0- B	-0-	426	1	43266	3	Y	5898	5566	0	291	1	105
							6488	9									
03	45551	X	45551	-0-	-0- B	-0-	444	1	37111	3	Y	7269	7282	0			92
							7996	9									
04	48026	X	48026	-0-	-0- B	-0-	641	1	39070	3	Y	7559	7576	0			75
							8315	9									
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									

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
01	82455 X	82455	-0-	-0- B	-0-	494	1	70217	3	Y	10676	10779	1			145
						11744	9									
02	81815 X	81815	-0-	-0- B	-0-	431	1	71081	3	Y	9366	9291	1			220
						10303	9									
03	80228 X	76625	-0-	-3603 B	-0-	368	1	67002	3	Y	8414	8525	1			109
						9255	9									
04	77640 X	66866	-0-	-10774 B	-0-	374	1	59167	3	Y	6659	6597	1			171
						7325	9									
05	62249 X	62249	-0-	-0- B	-0-	320	1	55229	3	Y	6091	6170	1			92
						6700	9									
06	77640 X	54105	-0-	-23535 B	-0-	281	1	48097	3	Y	5206	5201	1			97
						5727	9									

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

01	109944 X	109944	-0-	-0- B	-0-	3200	1	93548	3	Y	11996	12132	1			163
						13196	9									
02	106592 X	106592	-0-	-0- B	-0-	3067	1	91303	3	Y	11111	11013	1			261
						12222	9									
03	107626 X	107626	-0-	-0- B	-0-	3069	1	92512	3	Y	10950	11070	1			141
						12045	9									
04	91058 X	91058	-0-	-0- B	-0-	3259	1	78416	3	Y	8530	8452	1			219
						9383	9									
05	87307 X	87307	-0-	-0- B	-0-	2824	1	75632	3	Y	8046	8144	1			121
						8851	9									
06	86880 X	78839	-0-	-8041 B	-0-	2645	1	68041	3	Y	7412	7395	1			138
						8153	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

01	102889 X	97127	-0-	-5762 B	-0-	514	1	84104	3	Y	11372	11447	1			155
						12509	9									
02	92932 X	87673	-0-	-5259 B	-0-	417	1	76429	3	Y	9843	9767	1			231
						10827	9									
03	102889 X	84861	-0-	-18028 B	-0-	380	1	74538	3	Y	9039	9153	1			117
						9943	9									
04	99570 X	72888	-0-	-26682 B	-0-	382	1	64642	3	Y	7149	7083	1			183
						7864	9									
*05	68652 X	68652	-0-	-0- B	-0-	337	1	61045	3	Y	6609	6693	1			99
						7270	9									
06	93990 X	59270	-0-	-34720 B	-0-	291	1	52885	3	Y	5540	5536	1			103
						6094	9									

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

01	118568 X	118568	-0-	-0- B	-0-	3450	1	100861	3	Y	12961	13098	1			176
						14257	9									
02	100339 X	100339	-0-	-0- B	-0-	2897	1	86249	3	Y	10175	10112	1			239
						11193	9									
03	115188 X	115188	-0-	-0- B	-0-	3301	1	99524	3	Y	11239	11333	1			145
						12363	9									
04	92715 X	92715	-0-	-0- B	-0-	3322	1	79936	3	Y	8597	8522	1			220
						9457	9									
05	79863 X	79863	-0-	-0- B	-0-	2561	1	68588	3	Y	7922	8023	1			119
						8714	9									
06	74640 X	71470	-0-	-3170 B	-0-	2386	1	61382	3	Y	7002	6990	1			131
						7702	9									

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
01	78321 X	78321	-0-	-0- B	-0-	450	1	67569	3	Y	9365	9433	1			127
						10302	9									
02	73588 X	73588	-0-	-0- B	-0-	376	1	64150	3	Y	8238	8171	1			194
						9062	9									
03	69258 X	69258	-0-	-0- B	-0-	325	1	60654	3	Y	7526	7623	1			97
						8279	9									
04	64980 X	60421	-0-	-4559 B	-0-	330	1	53625	3	Y	5878	5824	1			151
						6466	9									
*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									

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

01	220161 X	126170	-0-	-93991 B	-0-	965	1	112136	3	Y	10518	10315	1			460
						1499	4	11570	9							
02	107403 X	107403	-0-	-0- B	-0-	460	1	96919	3	Y	8915	8788	1			587
						217	4	9807	9							
03	117521 X	101111	-0-	-16410 B	-0-	441	1	91979	3	Y	7556	7726	1			417
						379	4	8312	9							
04	113730 X	88272	-0-	-25458 B	-0-	511	1	79869	3	Y	6573	6751	1			239
						662	4	7230	9							
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							

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

*12	0	107470	-0-	107470 B	107470	594	1	96546	3	Y	9174	8889	1			285
						239	4	10091	9							
*01	223754 X	116284	-0-	-107470 B	-0-	890	1	101943	3	Y	10988	10793	1			480
						1364	4	12087	9							
*02	114438 X	114438	-0-	-0- B	-0-	540	1	103801	3	Y	8967	8857	1			590
						233	4	9864	9							
*03	103036 X	103036	-0-	-0- B	-0-	523	1	93673	3	Y	7685	7851	1			424
						386	4	8454	9							
*04	92455 X	92455	-0-	-0- B	-0-	569	1	83745	3	Y	6769	6947	1			246
						695	4	7446	9							
*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							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	30969 X	20560	-0-	-10409	-0-	19672	3	888	9	N	807	54	0	940	1	199
02	25284 X	23980	-0-	-1304	-0-	23063	3	917	9	N	834	6	0	772	1	253
												2	8			
03	28086 X	24374	-0-	-3712	-0-	23341	3	1033	9	N	939	745	1			447
04	27180 X	22830	-0-	-4350	-0-	21919	3	911	9	N	828	1142	1			133
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									

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54376	X	38912	-0-	-15464	-0-	38809	3	103	9	N	94	7	8			87
02	41636	X	33102	-0-	-8534	-0-	33099	3	3	9	N	3	3	8			87
03	46097	X	-0-	-0-	-46097	-0-					N	-0-					87
04	44081	X	-0-	-0-	-44081	-0-					N	-0-					87
05	35836	X	31105	-0-	-4731	-0-	31102	3	3	9	N	3	3	8			87
06	34680	X	NO RPT	-0-	-34680	-0-					N	NO RPT					87

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

01	33333	X	21260	-0-	-12073	-0-	21198	3	62	9	N	56	56	0			135
02	27832	X	10810	-0-	-17022	-0-	10766	3	44	9	N	40	3	0	1	8	171
03	29512	X	61	-0-	-29451	-0-	61	3			N	-0-					171
04	14909	X	-0-	-0-	-14909	-0-					N	-0-					171
05	T. A.		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					171
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					171

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

01	2232	X	599	-0-	-1633	-0-	589	3	10	9	N	9					233
02	1932	X	657	-0-	-1275	-0-	646	3	11	9	N	10					243
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					243
04	2070	X	711	-0-	-1359	-0-	711	3			N	-0-					243
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

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

01	89780	X	53043	-0-	-36737	-0-	53020	3	10	4	N	12	6	0	7	8	86
							13	9									
02	73024	X	54584	-0-	-18440	-0-	54565	3	19	9	N	17	8	0	10	8	85
03	80507	X	-0-	-0-	-80507	-0-					N	-0-					85
04	68178	X	-0-	-0-	-68178	-0-					N	1					86
05	56854	X	8519	-0-	-48335	-0-	8518	3	1	9	N	1	1	0	1	8	85
06	55020	X	NO RPT	-0-	-55020	-0-					N	NO RPT					85

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

01	3720	X	1356	-0-	-2364	-0-	244	1	666	2	N	405	361	1			142
							446	9									
02	2772	X	1119	-0-	-1653	-0-	309	1	262	2	N	498	558	1			82
							548	9									
03	2883	X	795	-0-	-2088	-0-	43	1	161	2	N	537	542	1			77
							591	9									
04	2220	X	742	-0-	-1478	-0-	121	1	402	2	N	199	183	1			93
							219	9									
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	497	502	1			88
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	708	698	1			98

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

01	2480	X	63	-0-	-2417	-0-	63	2			N	-0-					287
02	2240	X	541	-0-	-1699	-0-	541	2			N	-0-					287
03	2480	X	650	-0-	-1830	-0-	312	1	338	2	N	-0-					287
04	2400	X	554	-0-	-1846	-0-	554	1			N	-0-					287
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					287
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	120	181	1			226

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4076	-0-	-450	-0-	809	1	2207	2	N	964	897	1			120
							1060	9									
02	4088	X	1986	-0-	-2102	-0-	606	1	513	2	N	788	714	1			194
							867	9									
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	1052	1	3925	2	N	849	915	1			128
							934	9									
04	4380	X	2034	-0-	-2346	-0-	341	1	1133	2	N	509	536	1			101
							560	9									
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	1072	1091	1			82
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	531	548	1			65

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	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

01	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	8512	2	3546	9	N	3224	3005	1			280
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	6850	2	2342	9	N	2129	2357	1			52
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	7177	2	2849	9	N	2590	2552	1			90
04	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	7799	2	3120	9	N	2836	2739	1			187
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

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

01	3751	X	2519	-0-	-1232	-0-	2245	2	274	9	N	249	349	1			82
02	3388	X	1934	-0-	-1454	-0-	1749	2	185	9	N	168	185	1			65
03	3875	X	3034	-0-	-841	-0-	2671	2	363	9	N	330	345	1			50
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3094	2	659	9	N	599	552	1			97
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

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

01	3162	X	2164	-0-	-998	-0-	1806	2	358	9	N	325	331	1			169
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					169
03	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	2604	2	222	9	N	202	185	1			186
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	23	1	3201	2	N	764	704	1			246
							840	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	16492	X	14992	-0-	-1500	-0-	13	1	12603	2	N	2160	2218	1			181
							2376	9									
02	14084	X	11899	-0-	-2185	-0-	39	1	9681	2	N	1981	2009	1			153
							2179	9									
03	14291	X	12403	-0-	-1888	-0-	16	1	10155	2	N	2029	2009	1			173
							2232	9									
04	14520	X	5603	-0-	-8917	-0-	4601	2	1002	9	N	911	917	1			167
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									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

01	11036	X	5357	-0-	-5679	-0-	104	1	4414	2	N	763	699	1			238
							839	9									
02	9828	X	7224	-0-	-2604	-0-	6270	2	954	9	N	867	907	1			198
03	10881	X	7478	-0-	-3403	-0-	2	1	6281	2	N	1086	1054	1			230
							1195	9									
04	10530	X	8830	-0-	-1700	-0-	7536	2	1294	9	N	1176	1251	1			155
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									

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

*01	18228	X	10571	-0-	-7657	-0-	8836	2	1735	9	N	1577	1649	1			98
02	16464	X	12334	-0-	-4130	-0-	10578	2	1756	9	N	1596	1481	1			213
03	18228	X	12153	-0-	-6075	-0-	11047	2	1106	9	N	1005	1113	1			105
04	17640	X	9327	-0-	-8313	-0-	8270	2	1057	9	N	961	927	1			139
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

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

01	8959	X	5468	-0-	-3491	-0-	376	1	3784	2	N	1189	1246	1			204
							1308	9									
02	8092	X	5121	-0-	-2971	-0-	361	1	3640	2	N	1018	907	1			315
							1120	9									
03	8959	X	4772	-0-	-4187	-0-	224	1	3507	2	N	946	909	1			352
							1041	9									
04	5880	X	3448	-0-	-2432	-0-	36	1	2426	2	N	896	912	1			336
							986	9									
05	5983	X	5581	-0-	-402	-0-	4	1	4276	2	N	1183	1273	1			246
							1301	9									
*06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1	1	5125	2	N	904	908	1			242
							994	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	590	1	13454	2	N	2720	2727	1			247
						2992	9									
02	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	585	1	14311	2	N	2900	2844	1			303
						3190	9									
03	14849 X	10467	-0-	-4382	-0-	327	1	8381	2	N	1599	1644	1			258
						1759	9									
04	14370 X	6250	-0-	-8120	-0-	242	1	4853	2	N	1050	1074	1			234
						1155	9									
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									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	2198	1	2361	2	N	1004	1076	1			257
						1104	9									
02	4536 X	3919	-0-	-617	-0-	1472	1	1651	2	N	724	735	1			246
						796	9									
03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	2518	1	1443	2	N	1183	1265	1			164
						1301	9									
04	4860 X	3968	-0-	-892	-0-	2216	1	830	2	N	838	731	1			271
						922	9									
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									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

01	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	9277	2	1242	9	N	1129	1290	1			151
02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	5297	2	1034	9	N	940	888	1			203
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	4418	2	887	9	N	806	886	1			123
04	5910 X	4344	-0-	-1566	-0-	3779	2	565	9	N	514	532	1			105
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

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

01	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8	1	5486	3	N	2392	2160	1			394
						2631	9									
02	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	12	1	4396	3	N	1897	1973	1			318
						2087	9									
03	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	74	1	3940	3	N	2003	2124	1			197
						2203	9									
04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	17	1	3590	3	N	1614	1565	1			246
						1775	9									
05	5146 X	5075	-0-	-71	-0-	1	1	3319	3	N	1595	1615	1			226
						1755	9									
06	4980 X	4144	-0-	-836	-0-	4	1	2824	3	N	1196	1241	1			181
						1316	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141 X	16610	-0-	-8531	-0-	19	1	14448	2	N	1948	2003	1			219
						2143	9									
02	22708 X	12337	-0-	-10371	-0-	51	1	10839	2	N	1315	1272	1			262
						1447	9									
03	25141 X	11463	-0-	-13678	-0-	10064	2	1399	9	N	1272	1292	1			242
04	22110 X	8828	-0-	-13282	-0-	7889	2	939	9	N	854	870	1			226
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

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

01	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	16354	2	570	9	N	518	553	1			101
02	14364 X	13695	-0-	-669	-0-	13507	2	188	9	N	171	171	1			101
03	15903 X	14719	-0-	-1184	-0-	65	1	14420	2	N	213	180	1			134
						234	9									
04	15390 X	13131	-0-	-2259	-0-	114	1	13017	2	N	-0-					134
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									

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

01	4092 X	4049	-0-	-43	-0-	1749	1	1227	2	N	975	910	1			196
						1073	9									
02	3696 X	3375	-0-	-321	-0-	1510	1	1144	2	N	655	742	1			109
						721	9									
03	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	1645	1	1218	2	N	904	720	1			293
						994	9									
04	3960 X	2820	-0-	-1140	-0-	1421	1	898	2	N	455	536	1			212
						501	9									
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									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

01	7192 X	4746	-0-	-2446	-0-	1852	1	2248	2	N	587	556	1			220
						646	9									
02	6496 X	2349	-0-	-4147	-0-	587	1	1507	2	N	232	339	1			113
						255	9									
03	7192 X	2969	-0-	-4223	-0-	1014	1	1437	2	N	471	361	1			223
						518	9									
04	6960 X	5089	-0-	-1871	-0-	1863	1	2422	2	N	731	725	1			229
						804	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1349	-0-	-3022	-0-	132	1	1217	9	N	1106	260	0	862	1	101
02	3948	X	853	-0-	-3095	-0-	63	1	790	9	N	718	718	0			101
03	4371	X	3508	-0-	-863	-0-	171	1	1962	3	N	1250	367	0	865	1	119
							1375	9									
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	352	1	2539	3	N	1257	1086	1			290
							1383	9									
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									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

01	16740	X	2853	-0-	-13887	-0-	45	1	2301	2	N	461	184	1			505
							507	9									
02	15120	X	9478	-0-	-5642	-0-	254	1	8556	2	N	607	883	1			229
							668	9									
03	16740	X	10635	-0-	-6105	-0-	232	1	9624	2	N	708	731	1			206
							779	9									
04	12480	X	12331	-0-	-149	-0-	261	1	11523	2	N	497	530	1			173
							547	9									
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									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

01	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	1442	1	3763	2	N	1382	1262	1			228
							1520	9									
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1430	1	3506	2	N	1157	1258	1			127
							1273	9									
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	1475	1	3704	2	N	1346	1269	1			204
							1481	9									
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	1356	1	3519	2	N	1244	1265	1			183
							1368	9									
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									

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

01	5983	X	5649	-0-	-334	-0-	428	1	3947	2	N	1158	1158	0			397
							1274	9									
02	5404	X	5204	-0-	-200	-0-	322	1	3474	2	N	1280	1103	0	179	1	395
							1408	9									
03	5983	X	4810	-0-	-1173	-0-	301	1	3747	2	N	693	693	0			395
							762	9									
04	5790	X	4905	-0-	-885	-0-	194	1	3555	2	N	1051	1081	1			365
							1156	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4990	-0-	-962	-0-	1	1	4023	2	N	878	886	1			133
							966	9									
02	5236	X	4961	-0-	-275	-0-	3949	2	1012	9	N	920	903	1			150
03	5673	X	5164	-0-	-509	-0-	4140	2	1024	9	N	931	895	1			186
04	5040	X	4837	-0-	-203	-0-	4072	2	765	9	N	695	723	1			158
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

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
01	9486	X	5668	-0-	-3818	-0-	1004	1	4275	2	N	354	353	1			207
							389	9									
02	8820	X	3205	-0-	-5615	-0-	332	1	2321	2	N	502	549	1			160
							552	9									
03	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	1445	1	6895	2	N	1327	1294	1			193
							1460	9									
04	9450	X	8726	-0-	-724	-0-	1244	1	5945	2	N	1397	1458	1			132
							1537	9									
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									

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
01	5425	X	1501	-0-	-3924	-0-	191	1	91	2	N	1108	8	0	1096	1	473
							1219	9									
02	4732	X	3312	-0-	-1420	-0-	187	1	2047	2	N	980	125	0	924	1	404
							1078	9									
03	5053	X	4382	-0-	-671	-0-	158	1	2939	2	N	1168	16	0	1227	1	329
							1285	9									
04	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	104	1	2500	2	N	773	886	1			216
							850	9									
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	42	1	2447	2	N	1157	1263	1			110
							1273	9									
06	3540	X	3293	-0-	-247	-0-	1	1	2324	2	N	880	732	1			258
							968	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	7690	-0-	-4400	-0-	267	1	5813	2	N	1464	1464	0			198
							1610	9									
02	9464	X	5902	-0-	-3562	-0-	254	1	4126	2	N	1384	1251	0	166	1	165
							1522	9									
03	9703	X	7179	-0-	-2524	-0-	360	1	5235	2	N	1440	866	0	356	1	383
							1584	9									
04	9390	X	6120	-0-	-3270	-0-	297	1	4654	2	N	1063	1234	1			212
							1169	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	13803	-0-	-2379	-0-	546	1	12627	2	N	573	573	0			126
							630	9									
02	14616	X	12889	-0-	-1727	-0-	273	1	12057	2	N	508	508	0			126
							559	9									
03	15066	X	13758	-0-	-1308	-0-	294	1	13021	2	N	403	403	0			126
							443	9									
04	13650	X	12999	-0-	-651	-0-	258	1	12203	2	N	489	489	0			126
							538	9									
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									

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

01	7099	X	4968	-0-	-2131	-0-	106	1	3947	2	N	832	350	1			822
							915	9									
02	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	161	1	9946	2	N	1510	2035	1			297
							1661	9									
03	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	237	1	10054	2	N	1870	2008	1			159
							2057	9									
04	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	180	1	8307	2	N	1333	1278	1			214
							1466	9									
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									

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

01	9827	X	7240	-0-	-2587	-0-	83	1	5411	3	N	1587	1066	0	512	1	121
							1746	9									
02	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	190	1	9012	3	N	2486	2171	0	178	1	258
							2735	9									
03	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	44	1	8290	3	N	1979	1150	0	913	1	174
							2177	9									
04	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	38	1	8162	3	N	1846	1801	1			219
							2031	9									
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									

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

01	8742	X	3930	-0-	-4812	-0-	641	1	2149	2	N	1036	1067	1			100
							1140	9									
02	7784	X	4092	-0-	-3692	-0-	426	1	3373	2	N	266	185	1			181
							293	9									
03	8618	X	7305	-0-	-1313	-0-	405	1	5604	2	N	1178	1089	1			270
							1296	9									
04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	829	1	7217	2	N	1157	1252	1			175
							1273	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	12722	-0-	-5103	-0-	10917	2	1805	9	N	1641	1643	1			74
02	16100	X	13358	-0-	-2742	-0-	11322	2	2036	9	N	1851	1842	1			83
03	15655	X	12666	-0-	-2989	-0-	10833	2	1833	9	N	1666	1623	1			126
04	13620	X	11706	-0-	-1914	-0-	9924	2	1782	9	N	1620	1604	1			142
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

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

01	14322	X	11862	-0-	-2460	-0-	339	1	9838	3	N	1532	398	0	1090	1	221
							1685	9									
02	12936	X	10690	-0-	-2246	-0-	291	1	8615	3	N	1622	1443	0	187	1	213
							1784	9									
03	14198	X	10779	-0-	-3419	-0-	393	1	9101	3	N	1168	606	0	544	1	231
							1285	9									
04	13110	X	10233	-0-	-2877	-0-	391	1	8080	3	N	1602	1628	1			205
							1762	9									
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									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

*11	25410	X	21568	-0-	-3842	-0-	157	1	19994	2	N	1288	1284	1			168
							1417	9									
12	26257	X	21778	-0-	-4479	-0-	30	1	19874	2	N	1704	1638	1			234
							1874	9									
01	26257	X	20236	-0-	-6021	-0-	12	1	18871	2	N	1230	1274	1			190
							1353	9									
02	21952	X	17418	-0-	-4534	-0-	24	1	16081	2	N	1194	1109	1			275
							1313	9									
03	24211	X	18495	-0-	-5716	-0-	15	1	16851	2	N	1481	1473	1			283
							1629	9									
04	21420	X	17538	-0-	-3882	-0-	5	1	16308	2	N	1114	1111	1			286
							1225	9									
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

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

01	10137	X	8149	-0-	-1988	-0-	269	1	6539	3	N	1219	1051	0	170	1	242
							1341	9									
02	9632	X	7981	-0-	-1651	-0-	228	1	6430	3	N	1203	1203	0			242
							1323	9									
03	10664	X	8483	-0-	-2181	-0-	206	1	6872	3	N	1277	1277	0			242
							1405	9									
04	10320	X	6901	-0-	-3419	-0-	251	1	5432	3	N	1107	4	0	1070	1	275
							1218	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227 X	16301	-0-	-5926	-0-	352	1	13131	2	N	2562	2369	1			488
						2818	9									
02	20076 X	13355	-0-	-6721	-0-	311	1	11105	2	N	1763	1958	1			293
						1939	9									
03	18972 X	14492	-0-	-4480	-0-	317	1	11580	2	N	2359	2180	1			472
						2595	9									
04	17130 X	13447	-0-	-3683	-0-	26	1	11053	2	N	2153	1971	1			654
						2368	9									
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

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

01	11873 X	11166	-0-	-707	-0-	102	1	9019	2	N	1859	955	0	855	1	198
						2045	9									
02	10724 X	6395	-0-	-4329	-0-	31	1	5419	2	N	859	702	0	176	1	179
						945	9									
03	11873 X	7833	-0-	-4040	-0-	30	1	5988	2	N	1650	334	0	1081	1	414
						1815	9									
04	10800 X	4305	-0-	-6495	-0-	280	1	3082	2	N	857	916	1			355
						943	9									
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									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

01	11377 X	8155	-0-	-3222	-0-	296	1	6257	2	N	1456	1405	1			179
						1602	9									
02	10164 X	8452	-0-	-1712	-0-	382	1	6727	2	N	1221	1243	1			157
						1343	9									
03	11005 X	9228	-0-	-1777	-0-	327	1	7484	2	N	1288	1252	1			193
						1417	9									
04	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	262	1	7713	2	N	1321	1261	1			253
						1453	9									
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									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

01	22258 X	16118	-0-	-6140	-0-	264	1	15468	2	N	351	344	1			224
						386	9									
02	20104 X	12158	-0-	-7946	-0-	11949	2	209	9	N	190	190	1			224
03	20429 X	12709	-0-	-7720	-0-	1	1	12287	2	N	383	354	1			253
						421	9									
04	16920 X	11644	-0-	-5276	-0-	11489	2	155	9	N	141	179	1			215
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26577 X	26577	-0-	-0-	-0-	289	1	19979	2	N	5735	6039	1			309
						6309	9									
02	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	272	1	12787	2	N	3676	3858	1			127
						4044	9									
03	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	269	1	11565	2	N	3528	3081	1			574
						3881	9									
04	14250 X	12584	-0-	-1666	-0-	67	1	9626	2	N	2628	2688	1			514
						2891	9									
05	15128 X	11827	-0-	-3301	-0-	8936	2	2891	9	N	2628	2902	1			240
06	14640 X	10856	-0-	-3784	-0-	8187	2	2669	9	N	2426	2020	1			646

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					252
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					252
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					252
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	185	1			204

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

01	21421 X	14921	-0-	-6500	-0-	1	1	13541	2	N	1254	1288	1			142
						1379	9									
02	19348 X	12672	-0-	-6676	-0-	11338	2	1334	9	N	1213	1096	1			259
03	18600 X	13433	-0-	-5167	-0-	1	1	12262	2	N	1064	1096	1			227
						1170	9									
04	17190 X	13111	-0-	-4079	-0-	11860	2	1251	9	N	1137	1093	1			271
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

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

01	31465 X	16063	-0-	-15402	-0-	335	1	15072	2	N	596	596	0			339
						656	9									
02	28420 X	23861	-0-	-4559	-0-	209	1	22981	2	N	610	610	0			339
						671	9									
03	30504 X	25116	-0-	-5388	-0-	195	1	24240	2	N	619	619	0			339
						681	9									
04	29520 X	23610	-0-	-5910	-0-	41	1	23032	2	N	488	488	0			339
						537	9									
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									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

01	21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					229
02	17976 X	-0-	-0-	-17976	-0-					N	-0-					229
03	17918 X	7051	-0-	-10867	-0-	5	1	6461	2	N	532	545	1			216
						585	9									
04	16230 X	6735	-0-	-9495	-0-	4	1	6002	2	N	663	547	1			332
						729	9									
05	8215 X	7143	-0-	-1072	-0-	132	1	6326	2	N	623	737	1			218
						685	9									
06	6810 X	6304	-0-	-506	-0-	77	1	5597	2	N	573	541	1			250
						630	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 #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	15406	-0-	-9549	-0-	361	1	14991	2	N	49	49	0			176
							54	9									
02	22540	X	13302	-0-	-9238	-0-	385	1	12917	2	N	-0-					176
03	24397	X	12870	-0-	-11527	-0-	233	1	12622	2	N	14	14	0			176
							15	9									
04	17460	X	12582	-0-	-4878	-0-	159	1	12423	2	N	-0-					176
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

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	14472	-0-	-9243	-0-	8	1	12387	2	N	1888	1437	0	366	1	286
							2077	9									
02	21420	X	7520	-0-	-13900	-0-	31	1	6202	2	N	1170	829	0	359	1	268
							1287	9									
03	23715	X	20023	-0-	-3692	-0-	96	1	15077	2	N	4409	3173	0	1269	1	235
							4850	9									
04	22950	X	19560	-0-	-3390	-0-	200	1	14231	2	N	4663	3429	0	916	1	553
							5129	9									
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									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	132	1	13334	2	N	2160	2160	0			385
							2376	9									
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	136	1	11389	2	N	1900	1900	0			385
							2090	9									
03	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	245	1	11662	2	N	2006	2006	0			385
							2207	9									
04	13290	X	13000	-0-	-290	-0-	369	1	10573	2	N	1871	1440	0	357	1	459
							2058	9									
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									

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
01	32550	X	21104	-0-	-11446	-0-	308	1	19860	2	N	851	909	1			189
							936	9									
02	25144	X	21041	-0-	-4103	-0-	290	1	19744	2	N	915	912	1			192
							1007	9									
03	25482	X	20602	-0-	-4880	-0-	274	1	19295	2	N	939	935	1			196
							1033	9									
04	22020	X	18213	-0-	-3807	-0-	277	1	17307	2	N	572	547	1			221
							629	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	9362	-0-	-6076	-0-	237	1	8071	2	N	958	907	1			213
							1054	9									
02	11424	X	6738	-0-	-4686	-0-	226	1	5934	2	N	525	557	1			181
							578	9									
03	12090	X	9280	-0-	-2810	-0-	315	1	7899	2	N	969	923	1			227
							1066	9									
04	10260	X	7570	-0-	-2690	-0-	188	1	6809	2	N	521	543	1			205
							573	9									
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									

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
01	29140	X	12484	-0-	-16656	-0-	547	1	11356	2	N	528	528	0			206
							581	9									
02	26320	X	16709	-0-	-9611	-0-	481	1	15786	2	N	402	402	0			206
							442	9									
03	29140	X	19954	-0-	-9186	-0-	505	1	18912	2	N	488	250	0	179	1	265
							537	9									
04	24570	X	18876	-0-	-5694	-0-	470	1	18062	2	N	313	313	0			265
							344	9									
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									

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
01	25048	X	19556	-0-	-5492	-0-	5	1	16941	2	N	2373	2106	0	183	1	221
							2610	9									
02	22624	X	16979	-0-	-5645	-0-	14772	2	2207	9	N	2006	2006	0			221
03	23281	X	17159	-0-	-6122	-0-	15088	2	2071	9	N	1883	1533	0	370	1	201
04	22530	X	16916	-0-	-5614	-0-	14561	2	2355	9	N	2141	1522	0	357	1	463
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

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
01	19530	X	14263	-0-	-5267	-0-	530	1	12271	2	N	1329	1462	1			181
							1462	9									
02	16296	X	11739	-0-	-4557	-0-	363	1	10112	2	N	1149	1097	1			233
							1264	9									
03	16554	X	12797	-0-	-3757	-0-	420	1	11515	2	N	784	916	1			101
							862	9									
04	15270	X	11465	-0-	-3805	-0-	381	1	10079	2	N	914	901	1			114
							1005	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	8916	-0-	-13590	-0-	26	1	7427	2	N	1330	1128	0			346
							1463	9									
02	20328	X	19846	-0-	-482	-0-	120	1	16966	2	N	2509	2509	0			346
							2760	9									
03	22103	X	17347	-0-	-4756	-0-	51	1	14883	2	N	2194	2194	0			346
							2413	9									
04	19320	X	15008	-0-	-4312	-0-	151	1	13178	2	N	1526	1526	0			346
							1679	9									
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									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	20336	X	14164	-0-	-6172	-0-	429	1	12621	2	N	1013	1099	1			220
							1114	9									
02	16268	X	12138	-0-	-4130	-0-	392	1	10957	2	N	717	720	1			217
							789	9									
03	16616	X	12952	-0-	-3664	-0-	495	1	11455	2	N	911	927	1			201
							1002	9									
04	15270	X	12248	-0-	-3022	-0-	471	1	10819	2	N	871	876	1			196
							958	9									
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									

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

01	14105	X	10074	-0-	-4031	-0-	8354	2	1720	9	N	1564	1564	0			192
02	12740	X	9097	-0-	-3643	-0-	79	1	7235	2	N	1621	707	0	881	1	225
							1783	9									
03	14105	X	11009	-0-	-3096	-0-	219	1	8652	2	N	1944	1273	0	510	1	386
							2138	9									
04	11760	X	9065	-0-	-2695	-0-	307	1	7308	2	N	1318	1436	1			268
							1450	9									
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118 X	15981	-0-	-8137	-0-	220	1	12604	2	N	2870	2866	0	186	1	166
						3157	9									
02	18452 X	13787	-0-	-4665	-0-	168	1	10749	2	N	2609	2609	0			166
						2870	9									
03	20336 X	15407	-0-	-4929	-0-	238	1	12440	2	N	2481	2036	0	179	1	432
						2729	9									
04	19680 X	9145	-0-	-10535	-0-	136	1	6880	2	N	1935	2189	1			178
						2129	9									
05	13764 X	12632	-0-	-1132	-0-	211	1	9718	2	N	2457	2382	1			253
						2703	9									
06	13320 X	12962	-0-	-358	-0-	370	1	10676	2	N	1742	1797	1			198
						1916	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52359 X	19944	-0-	-32415	-0-	582	1	18876	2	N	442	365	1			180
						486	9									
02	35924 X	20450	-0-	-15474	-0-	668	1	19201	2	N	528	551	1			157
						581	9									
03	31093 X	22131	-0-	-8962	-0-	657	1	20848	2	N	569	547	1			179
						626	9									
04	27390 X	21422	-0-	-5968	-0-	537	1	20558	2	N	297	363	1			113
						327	9									
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									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513 X	21213	-0-	-4300	-0-	3	1	19107	2	N	1912	1912	0			213
						2103	9									
02	23044 X	16417	-0-	-6627	-0-	5	1	14645	2	N	1606	1606	0			213
						1767	9									
03	25420 X	16439	-0-	-8981	-0-	5	1	14643	2	N	1628	1628	0			213
						1791	9									
04	24600 X	14678	-0-	-9922	-0-	13192	2	1486	9	N	1351	1149	0	179	1	236
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

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011 X	11161	-0-	-6850	-0-	264	1	10061	2	N	760	696	1			269
						836	9									
02	16268 X	11169	-0-	-5099	-0-	165	1	9342	2	N	1511	1445	1			335
						1662	9									
03	14539 X	12027	-0-	-2512	-0-	314	1	10317	2	N	1269	1455	1			149
						1396	9									
04	13920 X	10132	-0-	-3788	-0-	93	1	8782	2	N	1143	895	1			397
						1257	9									
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									

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
01	36872	X	36872	-0-	-0-	-0-	33431	2	3441	9	N	3128	2501	0	733	1	241
02	27540	X	27540	-0-	-0-	-0-	25080	2	2460	9	N	2236	1352	0	915	1	210
03	29450	X	25332	-0-	-4118	-0-	38	1	22839	2	N	2232	1153	0	1083	1	206
							2455	9									
*04	28500	X	23494	-0-	-5006	-0-	21381	2	2113	9	N	1921	1218	0	539	1	370
*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

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27032	X	25904	-0-	-1128	-0-	239	1	22633	2	N	2756	2443	0	364	1	340
							3032	9									
02	22596	X	18650	-0-	-3946	-0-	254	1	16078	2	N	2107	2038	0	184	1	225
							2318	9									
03	27032	X	17766	-0-	-9266	-0-	235	1	15514	2	N	1834	1706	0	169	1	184
							2017	9									
04	26160	X	16351	-0-	-9809	-0-	235	1	14211	2	N	1732	1297	0	352	1	267
							1905	9									
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									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55422	X	55422	-0-	-0-	-0-	564	1	51764	2	N	2813	2915	1			214
							3094	9									
02	46435	X	46435	-0-	-0-	-0-	482	1	43497	2	N	2233	2216	1			231
							2456	9									
03	48583	X	48583	-0-	-0-	-0-	487	1	45064	2	N	2756	2754	1			233
							3032	9									
04	44640	X	44640	-0-	-0-	-0-	350	1	41803	2	N	2261	2176	1			318
							2487	9									
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									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45074	X	33522	-0-	-11552	-0-	32093	2	1429	9	N	1299	1299	0			257
02	40712	X	26673	-0-	-14039	-0-	25461	2	1212	9	N	1102	1102	0			257
03	39556	X	26016	-0-	-13540	-0-	24896	2	1120	9	N	1018	1018	0			257
04	35760	X	24167	-0-	-11593	-0-	23187	2	980	9	N	891	711	0	174	1	263
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

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47244	X	40965	-0-	-6279	-0-	196	1	39274	2	N	1359	1127	0	177	1	217
							1495	9									
02	42672	X	34372	-0-	-8300	-0-	59	1	33202	2	N	1010	1010	0			217
							1111	9									
03	47244	X	34188	-0-	-13056	-0-	126	1	32988	2	N	976	976	0			217
							1074	9									
04	43140	X	29497	-0-	-13643	-0-	125	1	28485	2	N	806	806	0			217
							887	9									
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									

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
01	46283	X	24141	-0-	-22142	-0-	314	1	18782	2	N	4586	4058	0	550	1	299
							5045	9									
02	38724	X	19493	-0-	-19231	-0-	247	1	14666	2	N	4164	3843	0	188	1	432
							4580	9									
03	38502	X	18885	-0-	-19617	-0-	299	1	14668	2	N	3562	2420	0	1253	1	321
							3918	9									
04	31710	X	18390	-0-	-13320	-0-	518	1	14049	2	N	3475	3213	1			583
							3823	9									
05	18538	X	17596	-0-	-942	-0-	372	1	13524	2	N	3364	3467	1			480
							3700	9									
06	17940	X	15495	-0-	-2445	-0-	326	1	12135	2	N	2758	2759	1			479
							3034	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

01	15531	X	9602	-0-	-5929	-0-	11	1	7962	2	N	1481	870	0	732	1	195
							1629	9									
02	12880	X	8332	-0-	-4548	-0-	7	1	6392	2	N	1757	756	0	927	1	269
							1933	9									
03	13764	X	8662	-0-	-5102	-0-	43	1	7105	2	N	1376	529	0	925	1	191
							1514	9									
04	13320	X	9289	-0-	-4031	-0-	187	1	7202	2	N	1727	1653	1			265
							1900	9									
05	10695	X	8102	-0-	-2593	-0-	268	1	6327	2	N	1370	1460	1			175
							1507	9									
06	9300	X	8044	-0-	-1256	-0-	41	1	6437	2	N	1424	1303	1			296
							1566	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

01	48546	X	39310	-0-	-9236	-0-	12	1	33042	2	N	5687	5687	0			178
							6256	9									
02	43848	X	33878	-0-	-9970	-0-	200	1	27896	2	N	5256	4451	0	468	1	515
							5782	9									
03	48546	X	30900	-0-	-17646	-0-	245	1	25144	2	N	5010	4287	0	708	1	530
							5511	9									
04	42150	X	29984	-0-	-12166	-0-	448	1	24026	2	N	5009	1930	0	3021	1	588
							5510	9									
05	32705	X	31296	-0-	-1409	-0-	293	1	24922	2	N	5528	4757	0	718	1	641
							6081	9									
06	31650	X	27194	-0-	-4456	-0-	172	1	22160	2	N	4420	4325	0	175	1	561
							4862	9									

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

01	16616	X	12309	-0-	-4307	-0-	79	1	9136	2	N	2813	2351	0	373	1	253
							3094	9									
02	14028	X	9244	-0-	-4784	-0-	157	1	6656	2	N	2210	2210	0			253
							2431	9									
03	15376	X	10320	-0-	-5056	-0-	40	1	8024	2	N	2051	1331	0	723	1	250
							2256	9									
04	13410	X	9512	-0-	-3898	-0-	3	1	7193	2	N	2105	1973	1			382
							2316	9									
05	9982	X	9828	-0-	-154	-0-	191	1	7693	2	N	1767	2006	1			143
							1944	9									
06	9660	X	9646	-0-	-14	-0-	272	1	6915	2	N	2235	2191	1			187
							2459	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 #: 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
01	27838	X	20536	-0-	-7302	-0-	419	1	17561	2	N	2324	2324	0			452
							2556	9									
02	25144	X	12174	-0-	-12970	-0-	362	1	9801	2	N	1828	1715	0	162	1	403
							2011	9									
03	25482	X	6369	-0-	-19113	-0-	378	1	3862	2	N	1935	1935	0			403
							2129	9									
04	19860	X	14492	-0-	-5368	-0-	289	1	12516	2	N	1534	1359	0	184	1	394
							1687	9									
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									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47275	X	38997	-0-	-8278	-0-	180	1	30406	2	N	7646	6774	0	920	1	163
							8411	9									
02	42700	X	28980	-0-	-13720	-0-	250	1	22267	2	N	5875	5875	0			163
							6463	9									
03	47275	X	34690	-0-	-12585	-0-	239	1	28079	2	N	5793	5793	0			163
							6372	9									
04	43200	X	31598	-0-	-11602	-0-	182	1	26075	2	N	4855	3987	0	895	1	136
							5341	9									
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									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45756	X	29771	-0-	-15985	-0-	276	1	23607	2	N	5353	5189	0	173	1	130
							5888	9									
02	41328	X	26575	-0-	-14753	-0-	22067	2	4508	9	N	4098	4098	0			130
03	42439	X	30520	-0-	-11919	-0-	21	1	25283	2	N	4742	4742	0			130
							5216	9									
04	36360	X	28706	-0-	-7654	-0-	81	1	23965	2	N	4236	3424	0	712	1	230
							4660	9									
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									

ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91171	X	85912	-0-	-5259	-0-	2272	1	80367	2	N	2975	2698	0	339	1	78
							3273	9									
02	82348	X	68532	-0-	-13816	-0-	2010	1	63715	2	N	2552	2552	0			78
							2807	9									
03	91171	X	70055	-0-	-21116	-0-	2451	1	64730	2	N	2613	2613	0			78
							2874	9									
04	88230	X	63416	-0-	-24814	-0-	2425	1	58397	2	N	2358	1822	0	359	1	255
							2594	9									
*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									

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
01	24707 X	21142	-0-	-3565	-0-	23	1	18461	2	N	2416	2416	0			192
						2658	9									
02	22316 X	17107	-0-	-5209	-0-	26	1	14879	2	N	2002	2002	0			192
						2202	9									
03	24707 X	17803	-0-	-6904	-0-	31	1	15466	2	N	2096	2096	0			192
						2306	9									
04	23910 X	16035	-0-	-7875	-0-	182	1	13811	2	N	1856	1473	0	365	1	210
						2042	9									
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									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

01	42563 X	37228	-0-	-5335	-0-	222	1	32889	2	N	3743	3714	1			275
						4117	9									
02	38444 X	30697	-0-	-7747	-0-	208	1	26763	2	N	3387	3527	1			135
						3726	9									
03	41509 X	28123	-0-	-13386	-0-	204	1	24674	2	N	2950	2984	1			101
						3245	9									
04	37800 X	28927	-0-	-8873	-0-	244	1	25896	2	N	2534	2389	1			246
						2787	9									
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									

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

01	33573 X	21535	-0-	-12038	-0-	35	1	17465	2	N	3668	3668	0			118
						4035	9									
02	28000 X	18262	-0-	-9738	-0-	4	1	14863	2	N	3086	3086	0			118
						3395	9									
03	31000 X	17609	-0-	-13391	-0-	169	1	14129	2	N	3010	1877	0	909	1	342
						3311	9									
04	24810 X	14166	-0-	-10644	-0-	288	1	11180	2	N	2453	2383	1			412
						2698	9									
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									

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

01	25048 X	7018	-0-	-18030	-0-	398	1	2515	2	N	3732	3732	0			135
						4105	9									
02	19740 X	14422	-0-	-5318	-0-	357	1	10756	2	N	3008	3008	0			135
						3309	9									
03	20026 X	14605	-0-	-5421	-0-	103	1	11243	2	N	2963	1906	0	899	1	293
						3259	9									
04	19800 X	13180	-0-	-6620	-0-	10159	2	3021	9	N	2746	2534	1			505
05	15035 X	12884	-0-	-2151	-0-	9753	2	3131	9	N	2846	2692	1			659
06	14550 X	9355	-0-	-5195	-0-	7067	2	2288	9	N	2080	2180	1			559

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
01	21173	X	17326	-0-	-3847	-0-	170	1	12584	2	N	4156	3061	0	1087	1	205
							4572	9									
02	19124	X	14399	-0-	-4725	-0-	177	1	10552	2	N	3336	3171	0	176	1	194
							3670	9									
03	21173	X	10108	-0-	-11065	-0-	193	1	7483	2	N	2211	357	0	1964	1	84
							2432	9									
04	18180	X	13557	-0-	-4623	-0-	264	1	9916	2	N	3070	3057	1			97
							3377	9									
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									

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
01	70246	X	55594	-0-	-14652	-0-	792	1	50796	2	N	3642	3598	1			598
							4006	9									
02	62160	X	46077	-0-	-16083	-0-	703	1	42747	2	N	2388	2766	1			220
							2627	9									
03	68820	X	39045	-0-	-29775	-0-	637	1	35755	2	N	2412	2346	1			286
							2653	9									
04	66600	X	39203	-0-	-27397	-0-	733	1	35507	2	N	2694	2711	1			269
							2963	9									
05	46996	X	38846	-0-	-8150	-0-	554	1	35632	2	N	2418	2381	1			306
							2660	9									
06	45480	X	32534	-0-	-12946	-0-	386	1	30249	2	N	1726	1793	1			239
							1899	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
01	61008	X	50098	-0-	-10910	-0-	1012	1	47932	2	N	1049	1119	1			322
							1154	9									
02	55104	X	41368	-0-	-13736	-0-	1060	1	39238	2	N	973	935	1			360
							1070	9									
03	60636	X	40063	-0-	-20573	-0-	1026	1	38038	2	N	908	936	1			332
							999	9									
04	58530	X	35683	-0-	-22847	-0-	877	1	33830	2	N	887	908	1			311
							976	9									
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									

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
01	31868	X	25349	-0-	-6519	-0-	257	1	19960	2	N	4665	3003	0	1608	1	139
							5132	9									
02	28784	X	22830	-0-	-5954	-0-	255	1	18143	2	N	4029	4029	0			139
							4432	9									
03	31868	X	23304	-0-	-8564	-0-	276	1	18429	2	N	4181	3760	0	372	1	188
							4599	9									
04	30840	X	20604	-0-	-10236	-0-	282	1	16265	2	N	3688	2807	0	737	1	332
							4057	9									
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									

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
*01	34038	X	25388	-0-	-8650	-0-	1026	1	21712	2	N	2409	2551	1			458
							2650	9									
*02	32088	X	29279	-0-	-2809	-0-	1213	1	25835	2	N	2028	2186	1			300
							2231	9									
*03	35526	X	27105	-0-	-8421	-0-	1294	1	23791	2	N	1836	2003	1			133
							2020	9									
*04	34380	X	25214	-0-	-9166	-0-	1033	1	22093	2	N	1898	1835	1			196
							2088	9									
*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									

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

01	46872	X	27842	-0-	-19030	-0-	217	1	21976	2	N	5135	5005	0	185	1	245
							5649	9									
02	36708	X	25867	-0-	-10841	-0-	207	1	20427	2	N	4757	4757	0			245
							5233	9									
03	35588	X	24170	-0-	-11418	-0-	201	1	19213	2	N	4324	2560	0	1452	1	557
							4756	9									
04	31530	X	22362	-0-	-9168	-0-	335	1	18072	2	N	3595	3984	1			168
							3955	9									
05	23250	X	21081	-0-	-2169	-0-	384	1	16913	2	N	3440	3473	1			135
							3784	9									
06	22500	X	18629	-0-	-3871	-0-	367	1	14576	2	N	3351	3089	1			397
							3686	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

01	48794	X	39160	-0-	-9634	-0-	994	1	32822	2	N	4858	4806	1			346
							5344	9									
02	44072	X	32578	-0-	-11494	-0-	752	1	27281	2	N	4132	4217	1			261
							4545	9									
03	46314	X	34298	-0-	-12016	-0-	513	1	28887	2	N	4453	4587	1			127
							4898	9									
04	39960	X	31077	-0-	-8883	-0-	296	1	26478	2	N	3912	3836	1			203
							4303	9									
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									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

01	50189	X	38785	-0-	-11404	-0-	562	1	32645	2	N	5071	5071	0			224
							5578	9									
02	45332	X	29939	-0-	-15393	-0-	257	1	25338	2	N	3949	3949	0			224
							4344	9									
03	50189	X	27518	-0-	-22671	-0-	64	1	23296	2	N	3780	3780	0			224
							4158	9									
04	44820	X	24707	-0-	-20113	-0-	2	1	21184	2	N	3201	2627	0	550	1	248
							3521	9									
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									

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
01	43741	X	31431	-0-	-12310	-0-	236	1	26392	2	N	4366	4366	0			205
							4803	9									
02	39508	X	25850	-0-	-13658	-0-	192	1	21735	2	N	3566	3566	0			205
							3923	9									
03	43524	X	27146	-0-	-16378	-0-	246	1	22719	2	N	3801	3801	0			205
							4181	9									
04	37440	X	23983	-0-	-13457	-0-	255	1	20441	2	N	2988	2574	0	366	1	253
							3287	9									
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									

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 18691

01	88319	X	73306	-0-	-15013	-0-	67186	2	6120	9	N	5564	5564	0			153
02	78988	X	52735	-0-	-26253	-0-	26	1	48123	2	N	4169	4048	0	179	1	95
							4586	9									
03	81344	X	61813	-0-	-19531	-0-	1	1	56705	2	N	4643	4643	0			95
							5107	9									
04	70950	X	52972	-0-	-17978	-0-	124	1	48939	2	N	3554	2483	0	705	1	461
							3909	9									
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									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

01	43245	X	30797	-0-	-12448	-0-	482	1	24233	2	N	5529	4034	0	1481	1	164
							6082	9									
02	39060	X	28214	-0-	-10846	-0-	500	1	23252	2	N	4056	3707	0	365	1	148
							4462	9									
03	43245	X	27517	-0-	-15728	-0-	527	1	23007	2	N	3621	3386	0	183	1	200
							3983	9									
04	33510	X	25163	-0-	-8347	-0-	457	1	21140	2	N	3242	1923	0	880	1	639
							3566	9									
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									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

01	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					N	-0-					134
02	17528	X	1	-0-	-17527	-0-	1	1			N	-0-					134
03	17298	X	5	-0-	-17293	-0-	5	1			N	-0-					134
04	16740	X	140	-0-	-16600	-0-	2	1	138	9	N	125	170	1			89
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	T. A.		5	-0-	5	5	2	1	3	2	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
*08	54374	X	41324	-0-	-13050	-0-	9	1	37874	2	N	3128	3163	1			442
							3441	9									
09	52620	X	45569	-0-	-7051	-0-	260	1	41965	2	N	3040	3396	1			86
							3344	9									
10	54374	X	40841	-0-	-13533	-0-	249	1	37290	2	N	3002	2720	1			368
							3302	9									
11	51450	X	34316	-0-	-17134	-0-	251	1	31747	2	N	2107	2003	1			472
							2318	9									
12	50437	X	14646	-0-	-35791	-0-	102	1	13416	2	N	1025	1287	1			210
							1128	9									
01	47089	X	11632	-0-	-35457	-0-	221	1	10040	2	N	1246	1087	1			369
							1371	9									
02	42532	X	10941	-0-	-31591	-0-	249	1	9739	2	N	866	901	1			334
							953	9									
03	40827	X	11849	-0-	-28978	-0-	257	1	10673	2	N	835	918	1			251
							919	9									
04	34320	X	11398	-0-	-22922	-0-	219	1	10131	2	N	953	917	1			287
							1048	9									
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									

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
01	85653	X	46430	-0-	-39223	-0-	41	1	40151	2	N	5671	5671	0			145
							6238	9									
02	64792	X	37048	-0-	-27744	-0-	225	1	32139	2	N	4258	3178	0	1111	1	114
							4684	9									
03	71734	X	36149	-0-	-35585	-0-	383	1	30980	2	N	4351	1475	0	2764	1	226
							4786	9									
04	55140	X	28395	-0-	-26745	-0-	481	1	23603	2	N	3919	1118	0	2915	1	112
							4311	9									
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									

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
01	55428	X	47270	-0-	-8158	-0-	398	1	44812	2	N	1873	1848	1			401
							2060	9									
02	50064	X	38163	-0-	-11901	-0-	295	1	36247	2	N	1474	1459	1			416
							1621	9									
03	55428	X	36693	-0-	-18735	-0-	329	1	34792	2	N	1429	1487	1			358
							1572	9									
04	48840	X	30729	-0-	-18111	-0-	199	1	29048	2	N	1347	1273	1			432
							1482	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64976 X	50904	-0-	-14072	-0-	58	1	42123	2	N	7930	7930	0			96
						8723	9									
02	57400 X	43088	-0-	-14312	-0-	35868	2	7220	9	N	6564	6564	0			96
03	63550 X	41112	-0-	-22438	-0-	34510	2	6602	9	N	6002	6002	0			96
04	61500 X	42676	-0-	-18824	-0-	36134	2	6542	9	N	5947	5947	0			96
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

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

01	109058 X	68077	-0-	-40981	-0-	73	1	63215	2	N	4354	4210	0	162	1	193
						4789	9									
02	98504 X	73517	-0-	-24987	-0-	14	1	68473	2	N	4573	4280	0	175	1	311
						5030	9									
03	98053 X	46732	-0-	-51321	-0-	84	1	43767	2	N	2619	2619	0			311
						2881	9									
04	94890 X	65225	-0-	-29665	-0-	61735	2	3490	9	N	3173	2590	0	723	1	171
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									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

01	54746 X	36013	-0-	-18733	-0-	619	1	32746	2	N	2407	2613	1			102
						2648	9									
02	45584 X	30260	-0-	-15324	-0-	522	1	26933	2	N	2550	2411	1			241
						2805	9									
03	50468 X	30342	-0-	-20126	-0-	647	1	27249	2	N	2224	2220	1			245
						2446	9									
04	43530 X	26280	-0-	-17250	-0-	541	1	23640	2	N	1908	2034	1			119
						2099	9									
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									

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

01	49568 X	49568	-0-	-0-	-0-	918	1	46183	2	N	2243	2174	1			487
						2467	9									
02	46088 X	41990	-0-	-4098	-0-	831	1	39319	2	N	1673	1945	1			215
						1840	9									
03	51026 X	44550	-0-	-6476	-0-	818	1	41209	2	N	2294	1816	1			693
						2523	9									
04	49380 X	40013	-0-	-9367	-0-	737	1	37559	2	N	1561	1806	1			448
						1717	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57623 X	57623	-0-	-0-	-0-	24	1	53413	2	N	3805	3805	0			269
						4186	9									
02	50290 X	50290	-0-	-0-	-0-	8	1	46065	2	N	3834	3834	0			269
						4217	9									
03	54063 X	54063	-0-	-0-	-0-	50860	2	3203	9	N	2912	2912	0			269
04	71562 X	71562	-0-	-0-	-0-	67386	2	4176	9	N	3796	2781	0	540	1	744
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

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
01	95697 X	56868	-0-	-38829	-0-	53793	2	3075	9	N	2795	2935	1			111
02	77364 X	49571	-0-	-27793	-0-	27	1	46709	2	N	2577	2369	1			319
						2835	9									
03	72478 X	52952	-0-	-19526	-0-	20	1	50645	2	N	2079	1972	1			426
						2287	9									
04	70140 X	50280	-0-	-19860	-0-	48298	2	1982	9	N	1802	1993	1			235
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

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
01	32581 X	8546	-0-	-24035	-0-	26	1	7381	2	N	1035	1035	0			325
						1139	9									
02	39387 X	39387	-0-	-0-	-0-	92	1	30856	2	N	7672	7672	0			325
						8439	9									
03	39979 X	39979	-0-	-0-	-0-	109	1	32393	2	N	6797	6797	0			325
						7477	9									
04	52640 X	52640	-0-	-0-	-0-	150	1	44562	2	N	7207	5943	0	902	1	687
						7928	9									
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

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
01	79856 X	46178	-0-	-33678	-0-	554	1	39123	2	N	5910	6143	1			458
						6501	9									
02	64148 X	39107	-0-	-25041	-0-	468	1	33141	2	N	4998	5170	1			286
						5498	9									
03	56606 X	41161	-0-	-15445	-0-	507	1	34917	2	N	5215	5154	1			347
						5737	9									
04	50730 X	39270	-0-	-11460	-0-	515	1	33650	2	N	4641	4773	1			215
						5105	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64077	X	31644	-0-	-32433	-0-	313	1	21727	2	N	8731	8439	0	374	1	86
							9604	9									
02	46124	X	46124	-0-	-0-	-0-	459	1	32379	2	N	12078	12078	0			86
							13286	9									
03	43679	X	33995	-0-	-9684	-0-	383	1	24647	2	N	8150	7958	0	185	1	93
							8965	9									
04	42270	X	26290	-0-	-15980	-0-	347	1	19065	2	N	6253	6253	0			93
							6878	9									
05	32550	X	23269	-0-	-9281	-0-	318	1	17049	2	N	5365	5365	0			93
							5902	9									
06	31500	X	19220	-0-	-12280	-0-	73	1	14415	2	N	4302	4302	0			93
							4732	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17714

01	35154	X	34172	-0-	-982	-0-	216	1	26454	2	N	6820	6820	0			44
							7502	9									
02	31752	X	30212	-0-	-1540	-0-	136	1	23392	2	N	6076	6076	0			44
							6684	9									
03	35154	X	29751	-0-	-5403	-0-	112	1	23256	2	N	5803	5803	0			44
							6383	9									
04	34020	X	26977	-0-	-7043	-0-	120	1	20886	2	N	5428	3460	0	1656	1	356
							5971	9									
05	28117	X	22013	-0-	-6104	-0-	303	1	16571	2	N	4672	2415	0	2531	1	82
							5139	9									
06	27210	X	19279	-0-	-7931	-0-	106	1	14580	2	N	4175	4175	0			82
							4593	9									

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

01	65829	X	65829	-0-	-0-	-0-	489	1	55539	2	N	8910	8745	1			281
							9801	9									
02	57725	X	57725	-0-	-0-	-0-	429	1	48543	2	N	7957	7440	1			798
							8753	9									
03	67856	X	67856	-0-	-0-	-0-	480	1	57740	2	N	8760	9211	1			347
							9636	9									
04	63720	X	61747	-0-	-1973	-0-	521	1	52659	2	N	7788	7875	1			260
							8567	9									
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									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

01	93682	X	83134	-0-	-10548	-0-	215	1	77800	2	N	4654	4654	0			68
							5119	9									
02	84616	X	63910	-0-	-20706	-0-	221	1	59661	2	N	3662	3661	0			69
							4028	9									
03	90954	X	63736	-0-	-27218	-0-	177	1	59586	2	N	3612	3612	0			69
							3973	9									
04	80610	X	62610	-0-	-18000	-0-	120	1	58799	2	N	3355	3355	0			69
							3691	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75640	X	48990	-0-	-26650	-0-	315	1	43297	2	N	4889	4889	0			25
							5378	9									
02	61320	X	41024	-0-	-20296	-0-	598	1	35875	2	N	4137	3900	0	189	1	73
							4551	9									
03	63085	X	39669	-0-	-23416	-0-	620	1	34814	2	N	3850	3850	0			73
							4235	9									
04	53700	X	37496	-0-	-16204	-0-	202	1	33322	2	N	3611	3611	0			73
							3972	9									
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									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

01	109957	X	34087	-0-	-75870	-0-	130	1	33250	2	N	643	643	0			122
							707	9									
02	106764	X	7389	-0-	-99375	-0-	83	1	7162	2	N	131	15	0	192	1	46
							144	9									
03	118203	X	277	-0-	-117926	-0-	277	2			N	-0-					46
04	114390	X	-0-	-0-	-114390	-0-					N	-0-					46
05	27652	X	45	-0-	-27607	-0-	1	1	44	2	N	-0-					46
06	26760	X	-0-	-0-	-26760	-0-					N	-0-					46

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

01	106950	X	101967	-0-	-4983	-0-	365	1	95105	2	N	5906	5514	0	366	1	147
							6497	9									
02	102816	X	92549	-0-	-10267	-0-	535	1	86436	2	N	5071	4834	0	349	1	35
							5578	9									
03	113832	X	99631	-0-	-14201	-0-	513	1	93172	2	N	5405	5405	0			35
							5946	9									
04	110160	X	94273	-0-	-15887	-0-	439	1	88629	2	N	4732	4732	0			35
							5205	9									
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									

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

01	12896	X	5226	-0-	-7670	-0-	467	1	4024	2	N	668	899	1			151
							735	9									
02	11648	X	9909	-0-	-1739	-0-	463	1	8199	2	N	1130	1095	1			186
							4	4	1243	9							
03	12276	X	11968	-0-	-308	-0-	510	1	10282	2	N	1069	1113	1			142
							1176	9									
04	11880	X	9121	-0-	-2759	-0-	468	1	7836	2	N	743	729	1			156
							817	9									
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							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010 X	1771	-0-	-20239	-0-	215	1	1006	2	N	480	358	1			340
						22	4	528	9							
02	19880 X	11048	-0-	-8832	-0-	272	1	9025	2	N	1555	1616	1			279
						40	4	1711	9							
03	22010 X	15983	-0-	-6027	-0-	224	1	13927	2	N	1598	1660	1			217
						74	4	1758	9							
04	27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	266	1	24800	2	N	2033	1802	1			448
						99	4	2236	9							
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							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

01	62372 X	50461	-0-	-11911	-0-	211	1	37380	2	N	11700	11494	0	185	1	109
						12870	9									
02	56336 X	39485	-0-	-16851	-0-	186	1	29080	2	N	9290	9290	0			109
						10219	9									
03	62372 X	36716	-0-	-25656	-0-	198	1	26884	2	N	8758	8674	0	166	1	27
						9634	9									
04	60360 X	32047	-0-	-28313	-0-	185	1	23902	2	N	7236	3980	0	2852	1	431
						7960	9									
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									

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

01	94364 X	59007	-0-	-35357	-0-	295	1	57086	2	N	1478	1312	0	162	1	31
						1626	9									
02	82908 X	51626	-0-	-31282	-0-	253	1	50249	2	N	1022	1022	0			31
						1124	9									
03	90210 X	56665	-0-	-33545	-0-	207	1	55110	2	N	1225	1027	0	180	1	49
						1348	9									
04	81690 X	49401	-0-	-32289	-0-	191	1	48098	2	N	1011	1011	0			49
						1112	9									
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									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

01	22103 X	16965	-0-	-5138	-0-	266	1	13418	2	N	2221	2311	1			272
						838	4	2443	9							
02	19376 X	16394	-0-	-2982	-0-	396	1	12643	2	N	2666	2343	1			595
						422	4	2933	9							
03	20274 X	15783	-0-	-4491	-0-	385	1	12512	2	N	2281	2551	1			325
						377	4	2509	9							
04	17370 X	13871	-0-	-3499	-0-	214	1	10888	2	N	2441	2360	1			406
						84	4	2685	9							
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							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120507 X	120507	-0-	-0-	-0-	394	1	99823	2	N	18445	18445	0			44
						20290	9									
02	99745 X	99745	-0-	-0-	-0-	335	1	82786	2	N	15113	15113	0			44
						16624	9									
03	101306 X	101306	-0-	-0-	-0-	335	1	84035	2	N	15396	15396	0			44
						16936	9									
04	95691 X	95691	-0-	-0-	-0-	284	1	79880	2	N	14115	14115	0			44
						15527	9									
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									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

01	80190 X	80190	-0-	-0-	-0-	68202	2	11988	9	N	10898	10898	0			122
02	71111 X	71111	-0-	-0-	-0-	60430	2	10681	9	N	9710	9710	0			122
03	70432 X	70226	-0-	-206	-0-	59844	2	10382	9	N	9438	9438	0			122
04	68160 X	65376	-0-	-2784	-0-	55819	2	9557	9	N	8688	8542	0	179	1	89
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

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

01	65782 X	37518	-0-	-28264	-0-	14	1	31792	2	N	5193	5193	0			-0-
						5712	9									
02	59416 X	27633	-0-	-31783	-0-	23590	2	4043	9	N	3675	3675	0			-0-
03	65782 X	32696	-0-	-33086	-0-	126	1	28115	2	N	4050	3780	0	179	1	91
						4455	9									
04	63660 X	32453	-0-	-31207	-0-	142	1	28012	2	N	3908	3908	0			91
						4299	9									
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									

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

01	89714 X	44305	-0-	-45409	-0-	324	1	38603	2	N	4889	4624	0	372	1	64
						5378	9									
02	95424 X	95424	-0-	-0-	-0-	408	1	84543	2	N	9521	9521	0			64
						10473	9									
03	104927 X	104927	-0-	-0-	-0-	314	1	93628	2	N	9986	9840	0	184	1	26
						10985	9									
04	103187 X	103187	-0-	-0-	-0-	179	1	93365	2	N	8766	8766	0			26
						9643	9									
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									

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

01	44268 X	41120	-0-	-3148	-0-	35486	2	5634	9	N	5122	4883	0	188	1	146
02	39984 X	28357	-0-	-11627	-0-	24450	2	3907	9	N	3552	3552	0			146
03	44268 X	25348	-0-	-18920	-0-	22027	2	3321	9	N	3019	2752	0	358	1	55
04	42840 X	20164	-0-	-22676	-0-	17813	2	2351	9	N	2137	2137	0			55
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117149	X	102506	-0-	-14643	-0-	6	1	99000	2	N	3182	3099	1			211
							3500	9									
02	105812	X	86753	-0-	-19059	-0-	16	1	83990	2	N	2497	2595	1			113
							2747	9									
03	117149	X	87599	-0-	-29550	-0-	1	1	84958	2	N	2400	2407	1			106
							2640	9									
04	113370	X	76200	-0-	-37170	-0-	73974	2	2226	9	N	2024	2028	1			102
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

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 10/16/2014 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
01	77238	X	77238	-0-	-0-	-0-	969	1	61168	2	N	13728	13728	0			23
							15101	9									
02	74568	X	74568	-0-	-0-	-0-	857	1	59783	2	N	12662	12662	0			23
							13928	9									
03	72971	X	72971	-0-	-0-	-0-	856	1	58702	2	N	12194	11997	0	184	1	36
							13413	9									
04	77638	X	77638	-0-	-0-	-0-	839	1	63410	2	N	12172	12172	0			36
							13389	9									
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									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123675	X	51684	-0-	-71991	-0-	443	1	46323	2	N	4471	4249	0	186	1	36
							4918	9									
02	103684	X	81473	-0-	-22211	-0-	647	1	74011	2	N	6195	6195	0			36
							6815	9									
03	114793	X	103206	-0-	-11587	-0-	773	1	94457	2	N	7251	7085	0	159	1	43
							7976	9									
04	118711	X	118711	-0-	-0-	-0-	707	1	109695	2	N	7554	7386	0	185	1	26
							8309	9									
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									

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124238	X	55047	-0-	-69191	-0-	280	1	48981	2	N	5260	5260	0			-0-
							5786	9									
02	94220	X	73380	-0-	-20840	-0-	373	1	65594	2	N	6739	6739	0			-0-
							7413	9									
03	104315	X	87998	-0-	-16317	-0-	202	1	79089	2	N	7915	7707	0	184	1	24
							8707	9									
04	100950	X	79717	-0-	-21233	-0-	72253	2	7464	9	N	6785	6785	0			24
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 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
01	100993 X	42450	-0-	-58543	-0-	784	1	37868	2	N	3453	3406	0	171	1	49
						3798	9									
02	74200 X	46540	-0-	-27660	-0-	982	1	41856	2	N	3365	3365	0			49
						3702	9									
03	82150 X	55773	-0-	-26377	-0-	580	1	51038	2	N	3777	3627	0	175	1	24
						4155	9									
*04	79500 X	49065	-0-	-30435	-0-	45698	2	3367	9	N	3061	2862	0	186	1	37
*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

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 10/27/2014 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
01	146878 X	128327	-0-	-18551	-0-	789	1	116257	2	N	10255	10018	1			340
						11281	9									
02	132664 X	92973	-0-	-39691	-0-	739	1	85039	2	N	6541	6611	1			270
						7195	9									
03	146878 X	90112	-0-	-56766	-0-	800	1	81268	2	N	7313	7000	1			583
						8044	9									
04	142140 X	77301	-0-	-64839	-0-	743	1	70156	2	N	5820	5759	1			644
						6402	9									
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									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 11/10/2014 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
01	161213 X	55353	-0-	-105860	-0-	1114	1	44742	2	N	8634	8376	0	187	1	120
						9497	9									
02	47600 X	42898	-0-	-4702	-0-	1040	1	34497	2	N	6692	6612	0	176	1	24
						7361	9									
03	52700 X	44227	-0-	-8473	-0-	1069	1	35663	2	N	6814	6814	0			24
						7495	9									
04	51000 X	39503	-0-	-11497	-0-	917	1	32049	2	N	5943	5943	0			24
						6537	9									
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									

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 12/04/2014 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
01	124845 X	50609	-0-	-74236	-0-	57	1	45243	2	N	4826	4339	0	372	1	115
						5309	9									
02	95284 X	76580	-0-	-18704	-0-	60	1	68653	2	N	7152	7152	0			115
						7867	9									
03	105493 X	93531	-0-	-11962	-0-	388	1	83735	2	N	8553	8458	0	185	1	25
						9408	9									
04	102090 X	89077	-0-	-13013	-0-	838	1	79540	2	N	7908	7908	0			25
						8699	9									
*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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	24738 X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT					-0-
05	54777 X	NO RPT	-0-	-54777	-0-					N	NO RPT					-0-
06	53010 X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

01	30194 X	16439	-0-	-13755	-0-	441	1	13187	3	N	2555	2656	1			180
						2811	9									
02	22204 X	13335	-0-	-8869	-0-	1438	1	11893	3	N	4					184
						4	9									
03	22010 X	15985	-0-	-6025	-0-	13941	3	2044	9	N	1858	1658	1			384
04	19440 X	17560	-0-	-1880	-0-	464	1	14416	3	N	2436	2681	1			139
						2680	9									
05	17701 X	16573	-0-	-1128	-0-	605	1	13376	3	N	2356	2221	1			274
						2592	9									
*06	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	670	1	13400	3	N	2218	1941	1			551
						2440	9									

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

01	11501 X	8944	-0-	-2557	-0-	783	1	5833	3	N	2116	2390	1			410
						2328	9									
02	10220 X	4401	-0-	-5819	-0-	730	1	3671	3	N	-0-					410
03	11315 X	204	-0-	-11111	-0-	3	1	12	3	N	172					410
						189	9									
04	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	356	1	7660	3	N	2627	2825	1			212
						2890	9									
05	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	775	1	6294	3	N	2117	2021	1			308
						2329	9									
*06	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	540	1	5692	3	N	1806	1789	1			325
						1987	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

01	57815 X	26975	-0-	-30840	-0-	689	1	21873	3	N	4012	3967	1			442
						4413	9									
02	46452 X	18500	-0-	-27952	-0-	631	1	17764	3	N	95					537
						105	9									
03	51429 X	22174	-0-	-29255	-0-	693	1	18810	3	N	2428	2563	1			402
						2671	9									
04	38310 X	21103	-0-	-17207	-0-	797	1	16713	3	N	3266	3458	1			210
						3593	9									
05	18941 X	18743	-0-	-198	-0-	880	1	14343	3	N	3200	3228	1			182
						3520	9									
*06	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	625	1	15781	3	N	3070	2829	1			423
						3377	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

*08	9548	X	7888	-0-	-1660	-0-	276	1	6519	3	Y	994	999	0			10
							1093	9									
*09	9240	X	5232	-0-	-4008	-0-	214	1	4334	3	Y	622	623	0	2	8	7
							684	9									
*10	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	275	1	5209	3	Y	713	710	0	1	8	9
							784	9									
*11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	176	1	3372	3	Y	432	433	0	2	8	6
							475	9									
*12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	193	1	3006	3	Y	381	367	0	12	8	8
							71	4	419	9							
*01	0	W	10031	-0-	10031	10031	607	1	8275	3	Y	876	864	0	10	8	10
							185	4	964	9							
*02	0	W	7360	-0-	7360	17391	424	1	5765	3	Y	869	865	0	1	8	13
							215	4	956	9							
*03	20065	X	2674	-0-	-17391	-0-	126	1	1850	3	Y	540	542	0			11
							104	4	594	9							
*04	5460	X	1637	-0-	-3823	-0-	22	1	993	3	Y	490	492	0			9
							83	4	539	9							
*05	8618	X	4041	-0-	-4577	-0-	12	1	2539	3	Y	1159	1149	0			19
							215	4	1275	9							
06	8340	X	5068	-0-	-3272	-0-	46	1	3425	3	Y	1284	1287	0			16
							185	4	1412	9							

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

*08	15066	X	3345	-0-	-11721	-0-	52	1	1229	3	Y	1876	1880	0	7	8	19
							2064	9									
*09	14580	X	998	-0-	-13582	-0-	21	1	432	3	Y	495	509	0			5
							545	9									
*10	15066	X	1559	-0-	-13507	-0-	57	1	1087	3	Y	377	377	0			5
							415	9									
*11	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	3	Y	333	331	0	2	8	5
							366	9									
*12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	3	Y	293	282	0	10	8	6
							27	4	322	9							
*01	0	W	1893	-0-	1893	1893	97	1	1323	3	Y	403	391	0	14	8	4
							30	4	443	9							
*02	0	W	1228	-0-	1228	3121	57	1	765	3	Y	344	340	0	3	8	5
							28	4	378	9							
*03	3959	X	838	-0-	-3121	-0-	41	1	612	3	Y	136	138	0			3
							35	4	150	9							
*04	1080	X	942	-0-	-138	-0-	15	1	673	3	Y	180	180	0			3
							56	4	198	9							
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1014	3	Y	687	678	0	1	8	11
							86	4	756	9							
*06	3000	N	3210	-0-	210	210	19	1	1461	3	Y	1501	1493	0			19
							79	4	1651	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
01	7130	X	6153	-0-	-977	-0-	253	1	4777	3	Y	1015	997	1	1	8	88
							6	4	1117	9							
02	6440	X	6189	-0-	-251	-0-	205	1	4790	3	Y	1069	994	1	1	8	162
							18	4	1176	9							
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	324	1	7194	3	Y	1177	1238	1	1	8	100
							1	4	1295	9							
04	6900	X	5933	-0-	-967	-0-	156	1	4817	3	Y	862	941	1			21
							12	4	948	9							
05	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	244	1	9195	3	Y	1136	1087	1	2	8	68
							26	4	1250	9							
*06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	152	1	6175	3	Y	1015	1013	1	2	8	68
							74	4	1117	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	9959	-0-	-6564	-0-	423	1	7995	3	Y	1391	1369	1	1	8	121
							11	4	1530	9							
02	14924	X	11915	-0-	-3009	-0-	399	1	9337	3	Y	1948	1773	1	1	8	295
							36	4	2143	9							
03	16523	X	16307	-0-	-216	-0-	574	1	12754	3	Y	2706	2768	1	3	8	230
							2	4	2977	9							
04	14100	X	11147	-0-	-2953	-0-	294	1	9078	3	Y	1594	1781	1	4	8	39
							22	4	1753	9							
05	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	295	1	11159	3	Y	1577	1519	1	2	8	95
							32	4	1735	9							
*06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	232	1	9411	3	Y	1492	1482	1	5	8	100
							112	4	1641	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4296	-0-	-974	-0-	174	1	3280	3	Y	762	745	1			41
							4	4	838	9							
02	4760	X	4431	-0-	-329	-0-	148	1	3450	3	Y	745	750	1			36
							13	4	820	9							
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	208	1	4619	3	Y	1176	1182	1	1	8	29
							1	4	1294	9							
04	5100	X	4670	-0-	-430	-0-	124	1	3819	3	Y	653	658	1	5	8	19
							9	4	718	9							
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
*06	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	422	1	17104	3	Y	6280	5635	1	102	8	543
							204	4	6908	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
01	6510	X	6399	-0-	-111	-0-	258	1	4863	3	Y	1156	1128	1	1	8	63
							6	4	1272	9							
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	216	1	5079	3	Y	994	1009	1			48
							20	4	1093	9							
03	6510	X	4384	-0-	-2126	-0-	164	1	3658	3	Y	510	545	1			13
							1	4	561	9							
04	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	217	1	6717	3	Y	2163	2113	1			63
							17	4	2379	9							
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	116	1	4401	3	Y	1383	1394	1	2	8	50
							13	4	1521	9							
*06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	109	1	4401	3	Y	1320	1251	1	3	8	116
							52	4	1452	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
*08	57164	X	-0-	-0-	-57164	-0-					Y	1353	1375	0	2	8	43
*09	55320	X	-0-	-0-	-55320	-0-					Y	1654	1617	0	8	8	72
*10	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					Y	1610	1650	0	5	8	27
*11	22230	X	-0-	-0-	-22230	-0-					Y	1292	1274	0	2	8	43
*12	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					Y	1162	1160	0	1	8	44
*01	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	1907	1880	0	4	8	67
*02	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	2090	1	22675	3	Y	1815	1803	0	1	8	78
							285	4	1997	9							
*03	26274	X	26274	-0-	-0-	-0-	1804	1	21596	3	Y	1894	1906	0			66
							791	4	2083	9							
*04	34457	X	34457	-0-	-0-	-0-	1725	1	30649	3	Y	1654	1632	0	1	8	87
							264	4	1819	9							
*05	26195	X	17353	-0-	-8842	-0-	859	1	14414	3	Y	1768	1772	0	2	8	81
							135	4	1945	9							
*06	30740	X	30740	-0-	-0-	-0-	1050	1	27583	3	Y	1848	1827	0	4	8	98
							74	4	2033	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
*08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	6885	6791	0	34	8	217
*09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	3792	3816	0	29	8	164
*10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	2870	2969	0	16	8	49
*11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	3257	3183	0	14	8	109
*12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	3287	3260	0	13	8	123
*01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	3350	3344	0	12	8	117
*02	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	1239	1	13444	3	Y	2214	2234	0	1	8	96
							169	4	2435	9							
*03	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	1281	1	15339	3	Y	2617	2622	0			91
							562	4	2879	9							
*04	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	1015	1	18038	3	Y	2230	2201	0	2	8	118
							155	4	2453	9							
*05	33046	X	9622	-0-	-23424	-0-	420	1	7056	3	Y	1891	1918	0	5	8	86
							66	4	2080	9							
06	31980	X	17333	-0-	-14647	-0-	556	1	14610	3	Y	1934	1909	0	8	8	103
							40	4	2127	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	3001	2953	0	72	8	93
*09	27630	X	-0-	-0-	-27630	-0-					Y	3869	3759	0	36	8	167
*10	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					Y	3713	3790	0	27	8	63
*11	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					Y	4973	4851	0	19	8	166
*12	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-					Y	6216	6129	0	20	8	233
*01	30969	X	-0-	-0-	-30969	-0-					Y	2626	2759	0	8	8	92
*02	31920	X	17986	-0-	-13934	-0-	1291	1	14005	3	Y	2285	2277	0	1	8	99
							176	4	2514	9							
*03	51088	X	21717	-0-	-29371	-0-	1365	1	16345	3	Y	3098	3089	0			108
							599	4	3408	9							
*04	48600	X	21924	-0-	-26676	-0-	1014	1	18016	3	Y	2490	2465	0	2	8	131
							155	4	2739	9							
*05	19313	X	6200	-0-	-13113	-0-	272	1	4564	3	Y	1201	1275	0	2	8	55
							43	4	1321	9							
06	18690	X	3895	-0-	-14795	-0-	139	1	3649	3	Y	88	138	0			5
							10	4	97	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	5487	-0-	-13795	-0-	222	1	4197	3	Y	965	983	1	1	8	60
							6	4	1062	9							
02	10920	X	9175	-0-	-1745	-0-	298	1	6973	3	Y	1706	1592	1			174
							27	4	1877	9							
03	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	350	1	7777	3	Y	2381	2502	1	2	8	51
							1	4	2619	9							
04	10980	X	9725	-0-	-1255	-0-	240	1	7412	3	Y	1868	1834	1	6	8	79
							18	4	2055	9							
05	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	255	1	9640	3	Y	2071	2085	1	3	8	62
							28	4	2278	9							
*06	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	202	1	8174	3	Y	1633	1590	1	5	8	100
							97	4	1796	9							

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

*08	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	349	1	8238	3	Y	2277	2301	0	2	8	100
							2505	9									
*09	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	360	1	7290	3	Y	2538	2509	0			129
							2792	9									
*10	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	987	1	18703	3	Y	4277	4151	0	43	8	212
							4705	9									
*11	5700	X	3249	-0-	-2451	-0-	124	1	2373	3	Y	684	852	0			44
							752	9									
*12	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	376	1	5875	3	Y	2432	2288	0	14	8	174
							140	4	2675	9							
*01	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	1090	1	14862	3	Y	5578	5396	0	59	8	297
							333	4	6136	9							
*02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	383	1	5202	3	Y	2391	2481	0	7	8	200
							194	4	2630	9							
*03	5487	X	3865	-0-	-1622	-0-	168	1	2475	3	Y	984	1081	0	1	8	102
							140	4	1082	9							
*04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	95	1	4237	3	Y	1920	1996	0	6	8	20
							354	4	2112	9							
*05	12710	X	8870	-0-	-3840	-0-	32	1	6251	3	Y	1872	1868	0	10	8	14
							528	4	2059	9							
06	12300	X	1952	-0-	-10348	-0-	20	1	1534	3	Y	286	294	0	3	8	3
							83	4	315	9							

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

*08	10819	X	4188	-0-	-6631	-0-	19	1	458	3	Y	3374	3396	0	6	8	34
							3711	9									
*09	7350	X	2913	-0-	-4437	-0-	20	1	408	3	Y	2259	2269	0			24
							2485	9									
*10	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	562	1	10642	3	Y	4567	4532	0	3	8	56
							5024	9									
*11	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	489	1	9338	3	Y	1325	1362	0			19
							1458	9									
*12	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	533	1	8324	3	Y	1137	1129	0	3	8	24
							198	4	1251	9							
*01	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	699	1	9528	3	Y	1563	1564	0	5	8	18
							213	4	1719	9							
*02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	426	1	5785	3	Y	1637	1628	0	2	8	25
							215	4	1801	9							
*03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	392	1	5771	3	Y	1992	1969	0	7	8	41
							326	4	2191	9							
*04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	124	1	5511	3	Y	1845	1834	0	20	8	32
							461	4	2030	9							
*05	9579	X	8915	-0-	-664	-0-	31	1	6170	3	Y	1993	1987	0	6	8	32
							522	4	2192	9							
06	9270	X	6647	-0-	-2623	-0-	60	1	4437	3	Y	1737	1747	0			22
							239	4	1911	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
*08	22474	X	22474	-0-	-0-	-0-	779	1	18370	3	Y	3023	3027	0	9	8	31
							3325	9									
*09	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	807	1	16348	3	Y	2089	2070	0	28	8	22
							2298	9									
*10	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	560	1	10600	3	Y	1369	1364	0	10	8	17
							1506	9									
*11	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	499	1	9533	3	Y	1487	1480	0	2	8	22
							1636	9									
*12	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	1067	1	16648	3	Y	2936	2880	0	17	8	61
							396	4	3230	9							
*01	25320	X	25320	-0-	-0-	-0-	1398	1	19055	3	Y	4036	4026	0	25	8	46
							427	4	4440	9							
*02	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	384	1	5227	3	Y	1988	2002	0	2	8	30
							195	4	2187	9							
*03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	307	1	4517	3	Y	1748	1736	0	6	8	36
							255	4	1923	9							
*04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	87	1	3873	3	Y	1566	1563	0	12	8	27
							324	4	1723	9							
*05	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	40	1	7964	3	Y	4237	4186	0	10	8	68
							673	4	4661	9							
*06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	94	1	6890	3	Y	3767	3782	0	5	8	48
							371	4	4144	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	974	1	22975	3	Y	9700	9715	0			110
							10670	9									
*09	17508	X	11963	-0-	-5545	-0-	411	1	8317	3	Y	2941	3009	0			42
							3235	9									
*10	25909	X	25909	-0-	-0-	-0-	975	1	18470	3	Y	5876	5835	0			83
							6464	9									
*11	26214	X	26214	-0-	-0-	-0-	965	1	18442	3	Y	6188	6172	0	12	8	87
							6807	9									
*12	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	1050	1	16390	3	Y	6175	6122	0	18	8	122
							390	4	6793	9							
*01	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	1158	1	15783	3	Y	7359	7299	0	21	8	161
							354	4	8095	9							
*02	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	497	1	6747	3	Y	4820	4846	0	1	8	134
							251	4	5302	9							
*03	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	602	1	8859	3	Y	4822	4828	0			128
							500	4	5304	9							
*04	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	302	1	13479	3	Y	5730	5711	0	14	8	133
							1128	4	6303	9							
*05	15159	X	14889	-0-	-270	-0-	47	1	9327	3	Y	4297	4310	0	22	8	98
							788	4	4727	9							
*06	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	129	1	9574	3	Y	5994	5979	0	28	8	85
							516	4	6593	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
*08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	272	1	6418	3	Y	1306	1386	0	3	8	57
							1437	9									
*09	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	592	1	11985	3	Y	2659	2581	0			135
							2925	9									
*10	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	461	1	8739	3	Y	1569	1621	0	5	8	78
							1726	9									
*11	7980	X	7567	-0-	-413	-0-	298	1	5696	3	Y	1430	1416	0			92
							1573	9									
*12	8246	X	7623	-0-	-623	-0-	343	1	5347	3	Y	1642	1613	0	3	8	118
							127	4	1806	9							
*01	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	650	1	8864	3	Y	936	997	0	7	8	50
							199	4	1030	9							
*02	3500	X	2660	-0-	-840	-0-	132	1	1784	3	Y	616	614	0			52
							66	4	678	9							
*03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	277	1	4071	3	Y	2910	2660	0	1	8	301
							229	4	3201	9							
*04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	103	1	4576	3	Y	3727	3987	0	2	8	39
							382	4	4100	9							
*05	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	46	1	9098	3	Y	2695	2710	0	3	8	21
							769	4	2965	9							
*06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	80	1	5951	3	Y	1446	1450	0	3	8	14
							321	4	1591	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

*08	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	1207	1217	0	1	8	38
*09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	1398	1374	0	1	8	61
*10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	1140	1182	0			19
*11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	1165	1145	0			39
*12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	1162	1156	0	1	8	44
*01	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	1987	1959	0	2	8	70
*02	8932	X	7676	-0-	-1256	-0-	585	1	6343	3	Y	607	651	0			26
							80	4	668	9							
*03	8339	X	8085	-0-	-254	-0-	507	1	6073	3	Y	1165	1150	0			41
							223	4	1282	9							
*04	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	530	1	9416	3	Y	1313	1285	0			69
							81	4	1444	9							
*05	11067	X	3531	-0-	-7536	-0-	41	1	701	3	Y	2529	2481	0	1	8	116
							7	4	2782	9							
06	10710	X	10439	-0-	-271	-0-	334	1	8754	3	Y	1207	1258	0	1	8	64
							23	4	1328	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
*08	15810	X	9810	-0-	-6000	-0-	344	1	8103	3	Y	1239	1293	0	5	8	55
							1363	9									
*09	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	441	1	8932	3	Y	2651	2571	0			135
							2916	9									
*10	10044	X	2009	-0-	-8035	-0-	9	1	176	3	Y	1658	1702	0	8	8	83
							1824	9									
*11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	387	1	7393	3	Y	1278	1277	0	2	8	82
							1406	9									
*12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	308	1	4806	3	Y	754	776	0	6	8	54
							114	4	829	9							
*01	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	714	1	9747	3	Y	1830	1770	0	16	8	98
							219	4	2013	9							
*02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	240	1	3259	3	Y	960	976	0	1	8	81
							121	4	1056	9							
*03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	80	1	1180	3	Y	1103	1070	0			114
							67	4	1213	9							
*04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	45	1	2008	3	Y	2303	2392	0	1	8	24
							168	4	2533	9							
*05	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	58	1	11273	3	Y	6552	6474	0	52	8	50
							952	4	7207	9							
*06	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	212	1	15686	3	Y	7681	7061	0	602	8	68
							845	4	8449	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

*08	16027	X	12056	-0-	-3971	-0-	359	1	8462	3	Y	2941	2950	0	17	8	30
							3235	9									
*09	12740	X	10576	-0-	-2164	-0-	407	1	8251	3	Y	1744	1751	0	5	8	18
							1918	9									
*10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	383	1	7246	3	Y	1758	1749	0	6	8	21
							1934	9									
*11	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	339	1	6485	3	Y	3921	3873	0	12	8	57
							4313	9									
*12	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	371	1	5780	3	Y	3410	3332	0	65	8	70
							137	4	3751	9							
*01	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	485	1	6616	3	Y	4691	4613	0	96	8	52
							149	4	5160	9							
*02	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	281	1	3823	3	Y	4037	4010	0	19	8	60
							143	4	4441	9							
*03	7130	X	6052	-0-	-1078	-0-	258	1	3797	3	Y	1621	1647	0	1	8	33
							214	4	1783	9							
*04	7200	X	6119	-0-	-1081	-0-	93	1	4137	3	Y	1403	1411	0			25
							346	4	1543	9							
*05	7719	X	7152	-0-	-567	-0-	23	1	4492	3	Y	2053	2040	0	5	8	33
							379	4	2258	9							
06	7470	X	5630	-0-	-1840	-0-	46	1	3370	3	Y	1848	1857	0			24
							181	4	2033	9							

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

01	13175	X	12099	-0-	-1076	-0-	535	1	10090	3	Y	1328	1338	1	2	8	83
							13	4	1461	9							
02	8960	X	7822	-0-	-1138	-0-	261	1	6107	3	Y	1301	1251	1			133
							23	4	1431	9							
03	13175	X	11509	-0-	-1666	-0-	409	1	9099	3	Y	1817	1911	1			39
							2	4	1999	9							
04	12750	X	9053	-0-	-3697	-0-	228	1	7036	3	Y	1611	1582	1			68
							17	4	1772	9							
05	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	222	1	8376	3	Y	2933	2910	1	3	8	88
							24	4	3226	9							
06	11100	X	9411	-0-	-1689	-0-	177	1	7156	3	Y	1812	1784	1	5	8	111
							85	4	1993	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	6347	-0-	-6642	-0-	249	1	4697	3	Y	1268	1286	1	1	8	79
							6	4	1395	9							
02	8288	X	4544	-0-	-3744	-0-	156	1	3651	3	Y	657	669	1			67
							14	4	723	9							
03	7967	X	7390	-0-	-577	-0-	262	1	5819	3	Y	1189	1231	1			25
							1	4	1308	9							
04	8580	X	5728	-0-	-2852	-0-	148	1	4568	3	Y	910	897	1			38
							11	4	1001	9							
05	7471	X	6428	-0-	-1043	-0-	129	1	4890	3	Y	1268	1268	1			38
							14	4	1395	9							
*06	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	172	1	6960	3	Y	1330	1285	1	2	8	81
							83	4	1463	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5019	-0-	-1956	-0-	195	1	3685	3	Y	1031	999	1	1	8	56
							5	4	1134	9							
02	6300	X	5271	-0-	-1029	-0-	166	1	3898	3	Y	1084	1088	1			52
							15	4	1192	9							
03	6975	X	4563	-0-	-2412	-0-	163	1	3633	3	Y	696	731	1			17
							1	4	766	9							
04	6300	X	4243	-0-	-2057	-0-	101	1	3123	3	Y	919	909	1			27
							8	4	1011	9							
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	124	1	4662	3	Y	984	973	1	2	8	36
							13	4	1082	9							
*06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	121	1	4920	3	Y	993	938	1	4	8	87
							59	4	1092	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
*08	792884	X	11060	-0-	-781824	-0-	321	1	7580	3	Y	2872	2970	0			34
							3159	9									
*09	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	639	1	12941	3	Y	5397	5353	0			78
							5937	9									
*10	30009	X	30009	-0-	-0-	-0-	1054	1	19962	3	Y	8175	8138	0			115
							8993	9									
*11	28998	X	28998	-0-	-0-	-0-	1020	1	19488	3	Y	7718	7714	0	10	8	109
							8490	9									
*12	27068	X	27068	-0-	-0-	-0-	1103	1	17214	3	Y	7584	7527	0	16	8	150
							409	4	8342	9							
*01	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	1445	1	19690	3	Y	8548	8487	0	24	8	187
							441	4	9403	9							
*02	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	677	1	9192	3	Y	6662	6662	0	2	8	185
							342	4	7328	9							
*03	18166	X	17185	-0-	-981	-0-	663	1	9759	3	Y	5647	5682	0			150
							551	4	6212	9							
*04	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	281	1	12521	3	Y	5706	5710	0	13	8	133
							1047	4	6277	9							
*05	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	49	1	9631	3	Y	5223	5215	0	22	8	119
							814	4	5745	9							
*06	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	159	1	11749	3	Y	6005	6017	0	22	8	85
							633	4	6606	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
01	22568	X	15562	-0-	-7006	-0-	601	1	11342	3	Y	3276	3318	1	3	8	204
							15	4	3604	9							
02	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	797	1	18671	3	Y	4878	4583	1	2	8	497
							72	4	5366	9							
03	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	899	1	19994	3	Y	4064	4473	1	2	8	86
							4	4	4470	9							
04	23478	X	23478	-0-	-0-	-0-	586	1	18122	3	Y	4295	4200	1			181
							45	4	4725	9							
05	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	448	1	16916	3	Y	3639	3707	1	3	8	110
							48	4	4003	9							
*06	25766	X	25766	-0-	-0-	-0-	507	1	20551	3	Y	4057	3910	1	9	8	248
							245	4	4463	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

*08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	3082	3097	0	11	8	97
*09	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					Y	3497	3422	0	21	8	151
*10	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	3367	3446	0	15	8	57
*11	21750	X	-0-	-0-	-21750	-0-					Y	2699	2659	0	7	8	90
*12	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	2445	2433	0	10	8	92
*01	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	3640	3595	0	10	8	127
*02	26061	X	26061	-0-	-0-	-0-	2030	1	22018	3	Y	1578	1635	0	2	8	68
							277	4	1736	9							
*03	27342	X	23206	-0-	-4136	-0-	1486	1	17799	3	Y	2971	2936	0			103
							653	4	3268	9							
*04	32820	X	24155	-0-	-8665	-0-	1119	1	19883	3	Y	2711	2670	0	1	8	143
							171	4	2982	9							
*05	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-	2445	1	41053	3	Y	2538	2562	0	3	8	116
							385	4	2792	9							
06	30780	X	23046	-0-	-7734	-0-	718	1	18847	3	Y	3119	3060	0	9	8	166
							50	4	3431	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

*08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	2602	2612	0	24	8	82
*09	21780	X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	2503	2444	0	33	8	108
*10	27993	X	-0-	-0-	-27993	-0-					Y	3370	3386	0	35	8	57
*11	25920	X	-0-	-0-	-25920	-0-					Y	3135	3067	0	21	8	104
*12	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					Y	2837	2817	0	18	8	106
*01	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	3098	3076	0	20	8	108
*02	23338	X	23338	-0-	-0-	-0-	1734	1	18809	3	Y	2326	2332	0	1	8	101
							236	4	2559	9							
*03	31062	X	24745	-0-	-6317	-0-	1630	1	19520	3	Y	2617	2627	0			91
							716	4	2879	9							
*04	34590	X	26189	-0-	-8401	-0-	1237	1	21978	3	Y	2532	2485	0	4	8	134
							189	4	2785	9							
*05	44184	X	44184	-0-	-0-	-0-	2308	1	38737	3	Y	2524	2533	0	10	8	115
							363	4	2776	9							
06	34590	X	21569	-0-	-13021	-0-	678	1	17797	3	Y	2770	2719	0	19	8	147
							47	4	3047	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22320 X	21154	-0-	-1166	-0-	807	1	15245	3	Y	4620	4587	1	5	8	288
						20	4	5082	9							
02	27415 X	27415	-0-	-0-	-0-	861	1	20183	3	Y	5721	5425	1	1	8	583
						78	4	6293	9							
03	27194 X	27194	-0-	-0-	-0-	929	1	20644	3	Y	5107	5577	1	4	8	109
						3	4	5618	9							
04	25868 X	25868	-0-	-0-	-0-	636	1	19663	3	Y	5018	4915	1			212
						49	4	5520	9							
05	27900 X	22504	-0-	-5396	-0-	468	1	17696	3	Y	3899	3992	1	2	8	117
						51	4	4289	9							
06	27000 X	25365	-0-	-1635	-0-	493	1	19982	3	Y	4229	4081	1	6	8	259
						238	4	4652	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

01	27701 X	27701	-0-	-0-	-0-	1177	1	22212	3	Y	3894	3776	1	13	8	338
						29	4	4283	9							
02	22820 X	14742	-0-	-8078	-0-	521	1	12207	3	Y	1788	1854	1	1	8	271
						47	4	1967	9							
03	25265 X	9571	-0-	-15694	-0-	358	1	7959	3	Y	1138	1312	1			97
						2	4	1252	9							
04	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	740	1	22862	3	Y	3312	3327	1			82
						56	4	3643	9							
05	32592 X	32592	-0-	-0-	-0-	741	1	27999	3	Y	3429	3299	1	6	8	206
						80	4	3772	9							
*06	25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	517	1	20971	3	Y	3085	3066	1	19	8	206
						250	4	3394	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

01	14105 X	12899	-0-	-1206	-0-	558	1	10531	3	Y	1633	1593	1	12	8	88
						14	4	1796	9							
02	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	511	1	11967	3	Y	1969	1961	1	2	8	94
						46	4	2166	9							
03	14105 X	11184	-0-	-2921	-0-	404	1	8982	3	Y	1633	1687	1			40
						2	4	1796	9							
04	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	734	1	22686	3	Y	3107	3056	1			91
						56	4	3418	9							
05	16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	363	1	13734	3	Y	2388	2386	1	6	8	87
						40	4	2627	9							
*06	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	285	1	11566	3	Y	1906	1816	1	10	8	167
						138	4	2097	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	1490	1552	0	9	8	47
*09	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					Y	2708	2614	0	24	8	117
*10	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	3160	3195	0	29	8	53
*11	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	3802	3713	0	15	8	127
*12	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	4399	4346	0	15	8	165
*01	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	4830	4820	0	6	8	169
*02	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	1685	1	18279	3	Y	6987	6853	0	1	8	302
							230	4	7686	9							
*03	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	1154	1	13822	3	Y	3841	4009	0			134
							507	4	4225	9							
*04	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	967	1	17190	3	Y	2817	2799	0	3	8	149
							148	4	3099	9							
*05	26164	X	22331	-0-	-3833	-0-	1072	1	18007	3	Y	2803	2817	0	7	8	128
							169	4	3083	9							
06	25320	X	17649	-0-	-7671	-0-	526	1	13823	3	Y	2966	2924	0	13	8	157
							37	4	3263	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

01	21855	X	21392	-0-	-463	-0-	898	1	16951	3	Y	3201	3133	1	3	8	174
							22	4	3521	9							
02	19740	X	19526	-0-	-214	-0-	682	1	15993	3	Y	2535	2587	1	1	8	121
							62	4	2789	9							
03	21855	X	14957	-0-	-6898	-0-	558	1	12399	3	Y	1816	1892	1			45
							2	4	1998	9							
04	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	624	1	19273	3	Y	2004	1990	1			59
							47	4	2204	9							
05	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	419	1	15824	3	Y	2797	2752	1	2	8	102
							45	4	3077	9							
06	16800	X	14905	-0-	-1895	-0-	302	1	12257	3	Y	2000	1923	1	4	8	175
							146	4	2200	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

01	0	W	38901	-0-	38901	155034	1629	1	30764	3	Y	5879	5737	1	4	8	319
							41	4	6467	9							
02	176174	X	21140	-0-	-155034	-0-	738	1	17285	3	Y	2773	2958	1	1	8	133
							67	4	3050	9							
03	35538	X	35538	-0-	-0-	-0-	1269	1	28210	3	Y	5504	5502	1			135
							5	4	6054	9							
04	27450	X	21303	-0-	-6147	-0-	546	1	16872	3	Y	3494	3527	1			102
							42	4	3843	9							
05	33175	X	33175	-0-	-0-	-0-	710	1	26849	3	Y	5035	4947	1	6	8	184
							77	4	5539	9							
06	27030	X	26365	-0-	-665	-0-	543	1	22019	3	Y	3218	3105	1	16	8	281
							263	4	3540	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

01	0	W	40005	-0-	40005	142196	1634	1	30849	3	Y	6802	6675	1	7	8	369
							40	4	7482	9							
02	172587	X	30391	-0-	-142196	-0-	971	1	22742	3	Y	5991	6072	1	1	8	287
							88	4	6590	9							
03	37857	X	37857	-0-	-0-	-0-	1343	1	29857	3	Y	6046	6185	1			148
							6	4	6651	9							
04	31320	X	22564	-0-	-8756	-0-	572	1	17700	3	Y	3862	3897	1			113
							44	4	4248	9							
05	34352	X	34352	-0-	-0-	-0-	741	1	28013	3	Y	5016	4940	1	6	8	183
							80	4	5518	9							
*06	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	515	1	20854	3	Y	3853	3668	1	32	8	336
							248	4	4238	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
*08	33246	X	33246	-0-	-0-	-0-	959	1	22616	3	Y	8792	8671	0	84	8	377
							9671	9									
*09	21652	X	21652	-0-	-0-	-0-	734	1	14869	3	Y	5499	5597	0			279
							6049	9									
*10	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	603	1	11418	3	Y	4939	4805	0	175	8	238
							5433	9									
*11	40767	X	40767	-0-	-0-	-0-	1445	1	27618	3	Y	10640	10171	0	24	8	683
							11704	9									
*12	34979	X	34979	-0-	-0-	-0-	1580	1	24653	3	Y	7418	7432	0	145	8	524
							586	4	8160	9							
*01	0	W	31251	-0-	31251	31251	1520	1	20730	3	Y	7760	7696	0	180	8	408
							465	4	8536	9							
*02	50493	X	19242	-0-	-31251	-0-	802	1	10894	3	Y	6491	6323	0	33	8	543
							406	4	7140	9							
*03	13020	X	9924	-0-	-3096	-0-	376	1	5538	3	Y	3361	3551	0	6	8	347
							313	4	3697	9							
*04	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	215	1	9595	3	Y	6653	6901	0	30	8	69
							803	4	7318	9							
*05	21447	X	21447	-0-	-0-	-0-	66	1	12997	3	Y	6624	6537	0	106	8	50
							1098	4	7286	9							
06	20640	X	19186	-0-	-1454	-0-	176	1	13005	3	Y	4822	4711	0	116	8	45
							701	4	5304	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271732 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10829 02/13/2014

FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC 285230
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270908 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12402 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10829 12/09/2013

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

01	9455	X	7070	-0-	-2385	-0-	447	1	5945	3	Y	616	623	1			8
							678	9									
02	8400	X	1079	-0-	-7321	-0-	367	1	712	9	Y	647	640	1			15
03	18352	X	1249	-0-	-17103	-0-	494	1	755	9	Y	686	692	1			9
04	17760	X	2803	-0-	-14957	-0-	338	1	1989	3	Y	433	431	1			11
							476	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	7980	-0-	-3955	-0-	506	1	6878	3	Y	542	548	1			7
							596	9									
02	11760	X	7951	-0-	-3809	-0-	530	1	6838	3	Y	530	525	1			12
							583	9									
03	13082	X	55	-0-	-13027	-0-	14	1	17	3	Y	22	34	1			-0-
							24	9									
04	12660	X	1679	-0-	-10981	-0-	273	1	828	3	Y	525	512	1			13
							578	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

01	23932	X	9821	-0-	-14111	-0-	359	1	4944	3	Y	4107	4075	0			46
							4518	9									
02	DLQ G-10		27249	-0-	27249	27249	1670	1	16843	3	Y	7942	7456	0	390	1	142
							8736	9									
03	DLQ G-10		18843	-0-	18843	46092	1461	1	16558	3	Y	749	882	0			9
							824	9									
04	63059	X	16967	-0-	-46092	-0-	2105	1	14862	3	Y	-0-	9	0			-0-
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									

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

01	13640	X	1256	-0-	-12384	-0-	7	1	1249	9	Y	1135	369	0	759	1	40
02	10612	X	2854	-0-	-7758	-0-	220	1	1832	3	Y	729	470	0	287	1	12
							802	9									
03	8587	X	4376	-0-	-4211	-0-	495	1	2909	3	Y	884	608	0	275	1	13
							972	9									
04	8310	X	4470	-0-	-3840	-0-	559	1	2775	3	Y	1033	567	0	456	1	23
							1136	9									
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									

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

01	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	1355	1	8600	3	Y	3087	3078	0			34
							3396	9									
02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	1090	1	6965	3	Y	2182	2190	0			26
							2400	9									
03	11160	X	9172	-0-	-1988	-0-	1820	1	5087	3	Y	2059	2063	0	6	1	16
							2265	9									
04	12930	X	9480	-0-	-3450	-0-	1297	1	6294	3	Y	1717	1707	0			26
							1889	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	11315 X	6738	-0-	-4577	-0-	1569	1	2906	3	Y	2057	2050	0			23
						2263	9									
02	10220 X	4127	-0-	-6093	-0-	940	1	2361	3	Y	751	765	0			9
						826	9									
03	9052 X	5548	-0-	-3504	-0-	1674	1	2754	3	Y	1018	1016	0	3	1	8
						1120	9									
04	8160 X	6082	-0-	-2078	-0-	1303	1	3704	3	Y	977	970	0			15
						1075	9									
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									

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

01	1364 X	8	-0-	-1356	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	23033 X	1486	-0-	-21547	-0-	140	1	401	3	Y	859	855	0			10
						945	9									
02	14196 X	7063	-0-	-7133	-0-	826	1	4768	3	Y	1335	1255	0	66	1	24
						1469	9									
03	14167 X	5774	-0-	-8393	-0-	734	1	3592	3	Y	1316	1323	0			17
						1448	9									
04	8280 X	4028	-0-	-4252	-0-	1115	1	2145	3	Y	698	708	0			7
						768	9									
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									

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

01	31045 X	31045	-0-	-0-	-0-	3238	1	26366	3	Y	1310	1299	0			15
						1441	9									
02	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	1306	1	16687	3	Y	614	622	0			7
						675	9									
03	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	1216	1	4520	3	Y	551	552	0	2	1	4
						606	9									
04	25890 X	1321	-0-	-24569	-0-	853	1	468	9	Y	425	423	0			6
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	15128	X	2948	-0-	-12180	-0-	408	1	1065	3	Y	1341	1334	0			15
							1475	9									
02	11480	X	4282	-0-	-7198	-0-	681	1	2313	3	Y	1171	1107	0	58	1	21
							1288	9									
03	9083	X	8763	-0-	-320	-0-	863	1	6151	3	Y	1590	1591	0			20
							1749	9									
04	8880	X	5549	-0-	-3331	-0-	1060	1	3266	3	Y	1112	1121	0			11
							1223	9									
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									

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
01	14787	X	7203	-0-	-7584	-0-	815	1	4952	3	Y	1305	945	0	346	1	38
							1436	9									
02	DLQ G-10		6678	-0-	6678	6678	778	1	4962	3	Y	853	316	0	547	1	28
							938	9									
03	DLQ G-10		6777	-0-	6777	13455	717	1	5124	3	Y	851	226	0	633	1	20
							936	9									
04	18855	X	5400	-0-	-13455	-0-	688	1	3603	3	Y	1008	389	0	595	1	44
							1109	9									
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									

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	841	1	11652	3	N	1165	1150	1			31
							2088	4	1282	9							
02	14700	X	963	-0-	-13737	-0-	6	1	49	3	N	819	832	1			18
							7	4	901	9							
03	16275	X	3911	-0-	-12364	-0-	685	1	1116	3	N	1183	1188	1			13
							809	4	1301	9							
04	15750	X	3365	-0-	-12385	-0-	575	1	1241	3	N	1071	1043	1			41
							371	4	1178	9							
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							

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	5358	-0-	-5802	-0-	813	1	2938	3	Y	1461	478	0	984	1	52
							1607	9									
02	10080	X	6420	-0-	-3660	-0-	427	1	4392	3	Y	1455	922	0	562	1	23
							1601	9									
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	712	1	4427	3	Y	3684	2514	0	1138	1	55
							4052	9									
04	6090	X	2201	-0-	-3889	-0-	277	1	1924	9	Y	1749	978	0	787	1	39
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	9256	-0-	-5314	-0-	834	1	6669	3	Y	1594	519	0	1068	1	57
							1753	9									
02	10864	X	8189	-0-	-2675	-0-	458	1	6343	3	Y	1262	807	0	492	1	20
							1388	9									
03	9548	X	8805	-0-	-743	-0-	649	1	6673	3	Y	1348	928	0	420	1	20
							1483	9									
04	9240	X	8322	-0-	-918	-0-	687	1	5990	3	Y	1495	821	0	661	1	33
							1645	9									
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									

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

01	11439	X	9528	-0-	-1911	-0-	7507	3	2021	9	N	1837	1867	1			34
02	9492	X	9318	-0-	-174	-0-	541	1	6300	3	N	1795	1799	1			30
							502	4	1975	9							
03	10478	X	9219	-0-	-1259	-0-	719	1	5972	3	N	1847	1826	1			51
							496	4	2032	9							
04	10140	X	9263	-0-	-877	-0-	520	1	6906	3	N	1670	1692	1			29
							1837	9									
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							

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

*09	17340	X	16660	-0-	-680	-0-	193	1	15511	3	N	854	1095	1			44
							17	4	939	9							
10	17918	X	15761	-0-	-2157	-0-	2383	1	12092	3	N	1127	1137	1			34
							46	4	1240	9							
11	17340	X	8580	-0-	-8760	-0-	1777	1	5811	3	N	848	859	1			23
							59	4	933	9							
12	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	3390	1	21882	3	N	2417	2365	1			75
							62	4	2659	9							
01	17732	X	14837	-0-	-2895	-0-	1525	1	11666	3	N	1337	1354	1			58
							175	4	1471	9							
02	15820	X	11074	-0-	-4746	-0-	718	1	9241	3	N	994	987	1			65
							22	4	1093	9							
03	27993	X	8400	-0-	-19593	-0-	633	1	6946	3	N	718	743	1			40
							31	4	790	9							
04	27090	X	18066	-0-	-9024	-0-	1801	1	15122	3	N	910	917	1			33
							142	4	1001	9							
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							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63612	X	26254	-0-	-37358	-0-	484	1	24351	3	Y	1229	1244	1			9
							67	4	1352	9							
02	57456	X	7616	-0-	-49840	-0-	102	1	6447	3	Y	960	946	1			23
							11	4	1056	9							
03	63612	X	7787	-0-	-55825	-0-	110	1	6674	3	Y	902	912	1			13
							11	4	992	9							
04	30000	X	6954	-0-	-23046	-0-	111	1	6014	3	Y	754	747	1			20
							829	9									
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									

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	X	1	-0-	-755	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	837	X	9	-0-	-828	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

*09	28066	X	28066	-0-	-0-	-0-	266	1	21475	3	N	5729	5887	1			238
							23	4	6302	9							
10	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	2546	1	12928	3	N	1308	1506	1			40
							49	4	1439	9							
11	26910	X	11236	-0-	-15674	-0-	2350	1	7694	3	N	1013	1026	1			27
							78	4	1114	9							
12	29388	X	10043	-0-	-19345	-0-	1232	1	7986	3	N	729	733	1			23
							23	4	802	9							
01	29388	X	16317	-0-	-13071	-0-	1739	1	13324	3	N	958	939	1			42
							200	4	1054	9							
02	26544	X	7326	-0-	-19218	-0-	1229	1	5247	3	N	738	731	1			49
							38	4	812	9							
03	16957	X	7038	-0-	-9919	-0-	1599	1	4648	3	N	648	661	1			36
							78	4	713	9							
04	15780	X	5890	-0-	-9890	-0-	1842	1	3234	3	N	608	622	1			22
							145	4	669	9							
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							

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

01	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	530	1	12021	3	Y	169	63	0	129	1		6
							186	9										
02	3724	X	2967	-0-	-757	-0-	156	1	2794	3	Y	15	13	0	8	1		-0-
							17	9										
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-						-0-
04	10920	X	5007	-0-	-5913	-0-	181	1	3418	3	Y	1280	693	0	558	1		29
							1408	9										
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										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	183					183
02	1848	X	274	-0-	-1574	-0-	157	1	83	3	N	31	212	1			2
							34	9									
03	2046	X	346	-0-	-1700	-0-	323	1	23	9	N	21	22	1			1
04	1980	X	829	-0-	-1151	-0-	317	1	446	3	N	60	57	1			4
							66	9									
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									

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	9927	-0-	-8053	-0-	541	1	9059	3	Y	297	299	1			4
							327	9									
02	15036	X	12374	-0-	-2662	-0-	543	1	11443	3	Y	353	349	1			8
							388	9									
03	16585	X	8810	-0-	-7775	-0-	428	1	8031	3	Y	319	323	1			4
							351	9									
04	16050	X	10466	-0-	-5584	-0-	617	1	9531	3	Y	289	286	1			7
							318	9									
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									

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
01	13082	X	7062	-0-	-6020	-0-	4962	3	2100	9	Y	1909	1912	1			35
02	10976	X	577	-0-	-10399	-0-	167	1	11	3	Y	222	253	1			4
							155	4	244	9							
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	7307	-0-	-5155	-0-	316	1	4395	3	Y	2360	1703	0	624	1	69
							2596	9									
02	11256	X	6336	-0-	-4920	-0-	533	1	4072	3	Y	1574	583	0	1008	1	52
							1731	9									
03	10075	X	5945	-0-	-4130	-0-	555	1	3590	3	Y	1636	434	0	1215	1	39
							1800	9									
04	9510	X	6659	-0-	-2851	-0-	645	1	4011	3	Y	1821	704	0	1077	1	79
							2003	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14280	X	12299	-0-	-1981	-0-	142	1	11448	3	N	634	758	1			30
							12	4	697	9							
10	14322	X	11067	-0-	-3255	-0-	1670	1	8478	3	N	806	812	1			24
							32	4	887	9							
11	12930	X	10050	-0-	-2880	-0-	2149	1	7020	3	N	736	740	1			20
							71	4	810	9							
12	12865	X	10909	-0-	-1956	-0-	1377	1	8843	3	N	604	605	1			19
							25	4	664	9							
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	1761	1	13397	3	N	870	851	1			38
							202	4	957	9							
02	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	1492	1	12268	3	N	709	700	1			47
							46	4	780	9							
03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	2157	1	12878	3	N	636	648	1			35
							106	4	700	9							
04	15780	X	13562	-0-	-2218	-0-	2406	1	10441	3	N	477	495	1			17
							190	4	525	9							
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							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

01	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	16809	3	5081	9	Y	4619	4718	1			85
02	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	967	1	12349	3	Y	3456	3484	1			57
							898	4	3802	9							
03	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	1124	1	12646	3	Y	3207	3176	1			88
							775	4	3528	9							
04	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	771	1	10244	3	Y	2705	2745	1			48
							2976	9									
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							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

01	13454	X	12281	-0-	-1173	-0-	10081	3	2200	9	Y	2000	2111	1			37
02	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	749	1	9587	3	Y	1967	1971	1			33
							695	4	2164	9							
03	16213	X	12328	-0-	-3885	-0-	787	1	8874	3	Y	1931	1911	1			53
							543	4	2124	9							
04	15690	X	10587	-0-	-5103	-0-	602	1	8019	3	Y	1787	1809	1			31
							1966	9									
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							

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

01	26412	X	13745	-0-	-12667	-0-	490	1	12417	3	Y	762	772	1			10
							838	9									
02	22372	X	19344	-0-	-3028	-0-	716	1	17469	3	Y	1054	1039	1			25
							1159	9									
03	36278	X	36278	-0-	-0-	-0-	1142	1	33925	3	Y	1101	1112	1			14
							1211	9									
04	37995	X	37995	-0-	-0-	-0-	1672	1	35308	3	Y	923	913	1			24
							1015	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940 X	19077	-0-	-3863	-0-	1026	1	15773	3	N	2071	1486	0	545	1	61
						2278	9									
02	22712 X	22712	-0-	-0-	-0-	1161	1	19090	3	N	2237	815	0	1409	1	74
						2461	9									
03	22940 X	14672	-0-	-8268	-0-	977	1	11988	3	N	1552	418	0	1171	1	37
						1707	9									
04	18810 X	2707	-0-	-16103	-0-	165	1	1924	3	N	562	227	0	348	1	24
						618	9									
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									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

01	15283 X	6038	-0-	-9245	-0-	296	1	4147	3	Y	1450	1451	1			20
						1595	9									
02	13832 X	13329	-0-	-503	-0-	376	1	11169	3	Y	1622	1604	1			38
						1784	9									
03	15407 X	13535	-0-	-1872	-0-	380	1	11476	3	Y	1526	1544	1			20
						1679	9									
04	14910 X	11800	-0-	-3110	-0-	418	1	10087	3	Y	1177	1167	1			30
						1295	9									
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									

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

01	46066 X	19135	-0-	-26931	-0-	91	1	17293	3	Y	1592	1627	1			22
						1751	9									
02	38332 X	3161	-0-	-35171	-0-	97	1	2778	3	Y	260	276	1			6
						286	9									
03	35340 X	1188	-0-	-34152	-0-	38	1	1111	3	Y	35	41	1			-0-
						39	9									
04	22110 X	5256	-0-	-16854	-0-	213	1	5022	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
05	22847 X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-
06	18510 X	9	-0-	-18501	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

01	22165 X	16497	-0-	-5668	-0-	604	1	11955	3	Y	3580	1168	0	2406	1	128
						3938	9									
02	18536 X	16340	-0-	-2196	-0-	362	1	12842	3	Y	2851	1822	0	1112	1	45
						3136	9									
03	19034 X	16965	-0-	-2069	-0-	505	1	12270	3	Y	3809	2614	0	1183	1	57
						4190	9									
04	18420 X	11848	-0-	-6572	-0-	354	1	8722	3	Y	2520	1397	0	1124	1	56
						2772	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513 X	14378	-0-	-11135	-0-	782	1	10853	3	N	2494	2490	0			28
						2743	9									
02	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	1129	1	21095	3	N	6068	6024	0			72
						6675	9									
03	23942 X	23942	-0-	-0-	-0-	1494	1	17049	3	N	4908	4926	0	15	1	39
						5399	9									
04	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	1031	1	15199	3	N	4045	4023	0			61
						4450	9									
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									

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

01	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	2084	1	14254	3	Y	1928	1921	0			21
						2121	9									
02	10192 X	7925	-0-	-2267	-0-	1200	1	4841	3	Y	1713	1714	0			20
						1884	9									
03	11284 X	10223	-0-	-1061	-0-	1861	1	6108	3	Y	2049	2047	0	6	1	16
						2254	9									
04	17850 X	10423	-0-	-7427	-0-	1585	1	6857	3	Y	1801	1790	0			27
						1981	9									
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									

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

01	17701 X	14532	-0-	-3169	-0-	1250	1	12559	3	Y	657	496	0	182	1	19
						723	9									
02	10948 X	2577	-0-	-8371	-0-	235	1	2199	3	Y	130	53	0	92	1	4
						143	9									
03	19313 X	10610	-0-	-8703	-0-	667	1	9418	3	Y	477	124	0	346	1	11
						525	9									
04	20322 X	20322	-0-	-0-	-0-	1025	1	17133	3	Y	1967	748	0	1145	1	85
						2164	9									
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									

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

01	26412 X	865	-0-	-25547	-0-	158	1	5	3	Y	638	653	1			9
						702	9									
02	23856 X	15	-0-	-23841	-0-	14	1	1	9	Y	1	10	1			-0-
03	26412 X	10211	-0-	-16201	-0-	331	1	8851	3	Y	935	923	1			12
						1029	9									
04	23610 X	15964	-0-	-7646	-0-	542	1	12987	3	Y	2214	2169	1			57
						2435	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	17984	-0-	-3623	-0-	535	1	15285	3	Y	1967	1981	1			27
							2164	9									
02	18760	X	17360	-0-	-1400	-0-	506	1	14758	3	Y	1905	1887	1			45
							2096	9									
03	20429	X	18420	-0-	-2009	-0-	548	1	15685	3	Y	1988	2007	1			26
							2187	9									
04	19770	X	17424	-0-	-2346	-0-	617	1	14872	3	Y	1759	1740	1			45
							1935	9									
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									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

01	18011	X	14654	-0-	-3357	-0-	426	1	12513	3	Y	1559	1573	1			21
							1715	9									
02	15932	X	13777	-0-	-2155	-0-	389	1	11581	3	Y	1643	1625	1			39
							1807	9									
03	16895	X	15207	-0-	-1688	-0-	420	1	12688	3	Y	1908	1922	1			25
							2099	9									
04	16350	X	14121	-0-	-2229	-0-	485	1	11707	3	Y	1754	1734	1			45
							1929	9									
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									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

01	20119	X	5108	-0-	-15011	-0-	296	1	4117	3	Y	632	636	0			7
							695	9									
02	16240	X	10020	-0-	-6220	-0-	417	1	7839	3	Y	1604	1592	0			19
							1764	9									
03	15314	X	13528	-0-	-1786	-0-	898	1	10298	3	Y	2120	2116	0	6	1	17
							2332	9									
04	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	1355	1	20139	3	Y	2171	2155	0			33
							2388	9									
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									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

01	11532	X	9184	-0-	-2348	-0-	768	1	5412	3	Y	2731	886	0	1826	1	97
							3004	9									
02	11676	X	9219	-0-	-2457	-0-	373	1	6843	3	Y	1821	1173	0	716	1	29
							2003	9									
03	12927	X	7831	-0-	-5096	-0-	604	1	4826	3	Y	2183	1500	0	679	1	33
							2401	9									
04	12510	X	3152	-0-	-9358	-0-	525	1	2627	9	Y	2388	1312	0	1056	1	53
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	11460	-0-	-5032	-0-	560	1	8644	3	Y	2051	1479	0	542	1	60
							2256	9									
02	14840	X	11051	-0-	-3789	-0-	502	1	8546	3	Y	1821	667	0	1154	1	60
							2003	9									
03	16616	X	13322	-0-	-3294	-0-	546	1	10530	3	Y	2042	540	0	1513	1	49
							2246	9									
04	16080	X	12489	-0-	-3591	-0-	545	1	9682	3	Y	2056	797	0	1219	1	89
							2262	9									
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									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	10145	-0-	-550	-0-	385	1	7612	3	Y	1953	623	0	1283	1	70
							2148	9									
02	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	680	1	24204	3	Y	4457	2767	0	1689	1	71
							4903	9									
03	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	662	1	16042	3	Y	4325	2981	0	1350	1	65
							4758	9									
04	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	444	1	10941	3	Y	2088	1167	0	939	1	47
							2297	9									
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									

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
01	16244	X	2450	-0-	-13794	-0-	969	1	517	3	Y	876	287	0	591	1	31
							964	9									
02	14672	X	11696	-0-	-2976	-0-	687	1	10177	3	Y	756	481	0	294	1	12
							832	9									
03	15004	X	11507	-0-	-3497	-0-	932	1	9636	3	Y	854	587	0	266	1	13
							939	9									
04	14520	X	10980	-0-	-3540	-0-	948	1	9100	3	Y	847	466	0	375	1	19
							932	9									
05	12958	X	12139	-0-	-819	-0-	1080	1	9455	3	Y	1458	923	0	540	1	14
							1604	9									
06	12540	X	11982	-0-	-558	-0-	1373	1	9084	3	Y	1386	742	0	643	1	15
							1525	9									

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
01	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	1715	1	10375	3	Y	2867	2853	0			32
							3154	9									
02	8428	X	6634	-0-	-1794	-0-	1064	1	4497	3	Y	975	995	0			12
							1073	9									
03	9362	X	7912	-0-	-1450	-0-	1756	1	4559	3	Y	1452	1448	0	4	1	12
							1597	9									
04	14640	X	10224	-0-	-4416	-0-	1590	1	6161	3	Y	2248	2226	0			34
							2473	9									
05	15252	X	7743	-0-	-7509	-0-	1565	1	4437	3	Y	1583	1585	0	17	1	15
							1741	9									
06	14760	X	7663	-0-	-7097	-0-	1192	1	5031	3	Y	1309	1277	0	20	1	27
							1440	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	26316	-0-	-13798	-0-	670	1	19102	3	Y	5949	5991	1			81
							6544	9									
02	49672	X	24612	-0-	-25060	-0-	642	1	18395	3	Y	5068	5030	1			119
							5575	9									
03	55304	X	36517	-0-	-18787	-0-	1007	1	30296	3	Y	4740	4798	1			61
							5214	9									
04	53520	X	31602	-0-	-21918	-0-	1106	1	26488	3	Y	3644	3612	1			93
							4008	9									
05	33704	X	33704	-0-	-0-	-0-	1054	1	28075	3	Y	4159	4189	1			63
							4575	9									
06	34260	X	30208	-0-	-4052	-0-	982	1	25108	3	Y	3744	3737	1			70
							4118	9									

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

01	20305	X	15041	-0-	-5264	-0-	986	1	10854	3	Y	2910	2894	0			33
							3201	9									
02	18200	X	9800	-0-	-8400	-0-	1146	1	7877	3	Y	706	690	0	36	1	13
							777	9									
03	20212	X	11344	-0-	-8868	-0-	1108	1	8533	3	Y	1548	1541	0			20
							1703	9									
04	19800	X	12449	-0-	-7351	-0-	1622	1	7810	3	Y	2743	2736	0			27
							3017	9									
05	20460	X	12084	-0-	-8376	-0-	1406	1	7891	3	Y	2534	2364	0	154	1	43
							2787	9									
06	14550	X	11407	-0-	-3143	-0-	1033	1	7948	3	Y	2205	2048	0	179	1	21
							2426	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

01	19902	X	14585	-0-	-5317	-0-	698	1	10767	3	Y	2836	2042	0	749	1	83
							3120	9									
02	17920	X	13886	-0-	-4034	-0-	626	1	10772	3	Y	2262	832	0	1439	1	74
							2488	9									
03	20057	X	15654	-0-	-4403	-0-	632	1	12276	3	Y	2496	660	0	1850	1	60
							2746	9									
04	19410	X	14320	-0-	-5090	-0-	618	1	11043	3	Y	2417	937	0	1435	1	105
							2659	9									
05	16244	X	13977	-0-	-2267	-0-	600	1	10847	3	Y	2300	679	0	1654	1	72
							2530	9									
06	15150	X	13101	-0-	-2049	-0-	578	1	10232	3	Y	2083	444	0	1680	1	31
							2291	9									

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

01	26939	X	18888	-0-	-8051	-0-	956	1	14765	3	Y	2879	2075	0	761	1	84
							3167	9									
02	22932	X	18577	-0-	-4355	-0-	870	1	15022	3	Y	2441	896	0	1549	1	80
							2685	9									
03	24087	X	19738	-0-	-4349	-0-	829	1	16124	3	Y	2532	671	0	1880	1	61
							2785	9									
04	23310	X	15862	-0-	-7448	-0-	713	1	12662	3	Y	2261	879	0	1345	1	98
							2487	9									
05	21483	X	19700	-0-	-1783	-0-	880	1	15818	3	Y	2729	798	0	1943	1	86
							3002	9									
06	19890	X	14420	-0-	-5470	-0-	784	1	11531	3	Y	1914	319	0	1526	1	155
							2105	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	18965	-0-	-8129	-0-	574	1	16811	3	Y	1436	1431	1			20
							1580	9									
02	23184	X	16737	-0-	-6447	-0-	496	1	14746	3	Y	1359	1347	1			32
							1495	9									
03	23746	X	16709	-0-	-7037	-0-	477	1	14394	3	Y	1671	1681	1			22
							1838	9									
04	21090	X	18967	-0-	-2123	-0-	703	1	16936	3	Y	1207	1198	1			31
							1328	9									
05	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	796	1	21338	3	Y	1370	1380	1			21
							1507	9									
*06	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	776	1	20013	3	Y	1297	1294	1			24
							1427	9									

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

01	40858	X	18389	-0-	-22469	-0-	966	1	14792	3	Y	2392	1726	0	633	1	70
							2631	9									
02	31332	X	16169	-0-	-15163	-0-	778	1	13248	3	Y	1948	716	0	1238	1	64
							2143	9									
03	32798	X	17975	-0-	-14823	-0-	771	1	14828	3	Y	2160	571	0	1601	1	52
							2376	9									
04	29430	X	17436	-0-	-11994	-0-	800	1	14185	3	Y	2228	863	0	1321	1	96
							2451	9									
05	30287	X	15809	-0-	-14478	-0-	698	1	12507	3	Y	2367	695	0	1694	1	74
							2604	9									
06	17790	X	13722	-0-	-4068	-0-	875	1	10685	3	Y	1965	420	0	1589	1	30
							2162	9									

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

01	15965	X	6934	-0-	-9031	-0-	680	1	4259	3	Y	1814	1804	0			20
							1995	9									
02	14420	X	5533	-0-	-8887	-0-	723	1	3165	3	Y	1495	1414	0	74	1	27
							1645	9									
03	9424	X	5808	-0-	-3616	-0-	722	1	3396	3	Y	1536	1544	0			19
							1690	9									
04	8340	X	6352	-0-	-1988	-0-	1244	1	3568	3	Y	1400	1405	0			14
							1540	9									
05	8618	X	5986	-0-	-2632	-0-	1217	1	3187	3	Y	1438	1341	0	87	1	24
							1582	9									
06	6720	X	6474	-0-	-246	-0-	952	1	4007	3	Y	1377	1277	0	111	1	13
							1515	9									

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

01	16895	X	10842	-0-	-6053	-0-	505	1	7764	3	Y	2339	1684	0	617	1	68
							2573	9									
02	14588	X	9964	-0-	-4624	-0-	456	1	7822	3	Y	1533	568	0	983	1	50
							1686	9									
03	15810	X	10930	-0-	-4880	-0-	447	1	8680	3	Y	1639	434	0	1216	1	39
							1803	9									
04	15300	X	10835	-0-	-4465	-0-	470	1	8394	3	Y	1792	693	0	1060	1	78
							1971	9									
05	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	954	1	11989	3	Y	2196	642	0	1563	1	69
							2416	9									
*06	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	1286	1	15355	3	Y	2520	534	0	2017	1	38
							2772	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	12186	-0-	-11250	-0-	649	1	8963	3	Y	2340	2340	0			26
							2574	9									
02	19768	X	11472	-0-	-8296	-0-	447	1	8338	3	Y	2443	2440	0			29
							2687	9									
03	18476	X	15764	-0-	-2712	-0-	968	1	11044	3	Y	3411	3403	0	10	1	27
							3752	9									
04	17100	X	15441	-0-	-1659	-0-	798	1	11786	3	Y	2597	2585	0			39
							2857	9									
05	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	1347	1	19454	3	Y	3311	3285	0	34	1	31
							3642	9									
*06	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	1501	1	19857	3	Y	3034	2956	0	47	1	62
							3337	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

*12	32488	X	17992	-0-	-14496	-0-	1023	1	14187	3	Y	2529	2634	1			34
							2782	9									
01	32488	X	15351	-0-	-17137	-0-	1215	1	11615	3	Y	2292	1653	0	606	1	67
							2521	9									
02	19264	X	16001	-0-	-3263	-0-	1167	1	12525	3	Y	2099	768	0	1329	1	69
							2309	9									
03	21390	X	393	-0-	-20997	-0-	210	1	183	9	Y	166	61	0	170	1	4
04	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-
05	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	1036	1	16006	3	Y	2061	581	0	1415	1	65
							2267	9									
06	17130	X	15733	-0-	-1397	-0-	945	1	13114	3	Y	1522	327	0	1237	1	23
							1674	9									

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

01	47337	X	9275	-0-	-38062	-0-	444	1	3784	3	Y	4588	1512	0	3114	1	164
							5047	9									
02	42756	X	5335	-0-	-37421	-0-	124	1	3854	3	Y	1234	856	0	522	1	20
							1357	9									
03	47337	X	10768	-0-	-36569	-0-	662	1	8268	3	Y	1671	1147	0	519	1	25
							1838	9									
04	27480	X	8990	-0-	-18490	-0-	672	1	6211	3	Y	1915	1051	0	846	1	43
							2107	9									
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									

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

01	43121	X	16701	-0-	-26420	-0-	656	1	14860	3	Y	1077	351	0	724	1	38
							1185	9									
02	38948	X	18121	-0-	-20827	-0-	463	1	16576	3	Y	984	625	0	381	1	16
							1082	9									
03	21669	X	18340	-0-	-3329	-0-	668	1	16302	3	Y	1245	855	0	387	1	19
							1370	9									
04	20970	X	17138	-0-	-3832	-0-	614	1	15202	3	Y	1202	662	0	532	1	27
							1322	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33418	X	23019	-0-	-10399	-0-	421	1	21146	3	Y	1267	1281	1			9
							58	4	1394	9							
02	25564	X	17452	-0-	-8112	-0-	254	1	16103	3	Y	970	956	1			23
							28	4	1067	9							
03	28303	X	21553	-0-	-6750	-0-	326	1	19831	3	Y	1240	1246	1			17
							32	4	1364	9							
04	27390	X	17114	-0-	-10276	-0-	289	1	15685	3	Y	1036	1026	1			27
							1140	9									
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									

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32891	X	29857	-0-	-3034	-0-	546	1	27441	3	Y	1631	1645	1			12
							76	4	1794	9							
02	30296	X	26619	-0-	-3677	-0-	387	1	24612	3	Y	1434	1412	1			34
							43	4	1577	9							
03	33542	X	28209	-0-	-5333	-0-	427	1	26060	3	Y	1527	1540	1			21
							42	4	1680	9							
04	32460	X	25736	-0-	-6724	-0-	437	1	23730	3	Y	1426	1410	1			37
							1569	9									
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									

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
01	12524	X	8426	-0-	-4098	-0-	276	1	7601	3	Y	499	502	1			7
							549	9									
02	10472	X	7402	-0-	-3070	-0-	488	1	6251	3	Y	603	596	1			14
							663	9									
03	11656	X	6837	-0-	-4819	-0-	234	1	6238	3	Y	332	342	1			4
							365	9									
04	11280	X	8880	-0-	-2400	-0-	370	1	8008	3	Y	456	448	1			12
							502	9									
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									

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	22010	-0-	-7068	-0-	1152	1	17330	3	Y	3207	2306	0	845	1	94
							3528	9									
02	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	1478	1	24767	3	Y	3149	1150	0	1989	1	104
							3464	9									
03	29512	X	27136	-0-	-2376	-0-	1207	1	22939	3	Y	2718	725	0	2032	1	65
							2990	9									
04	28560	X	22483	-0-	-6077	-0-	1091	1	19172	3	Y	2018	789	0	1207	1	87
							2220	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42625 X	29161	-0-	-13464	-0-	928	1	26294	3	Y	1763	1771	1			24
						1939	9									
02	35000 X	27158	-0-	-7842	-0-	865	1	24611	3	Y	1529	1517	1			36
						1682	9									
03	38967 X	28889	-0-	-10078	-0-	899	1	26278	3	Y	1556	1572	1			20
						1712	9									
04	37710 X	26473	-0-	-11237	-0-	1025	1	23979	3	Y	1335	1321	1			34
						1469	9									
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									

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

01	23432 X	23432	-0-	-0-	-0-	553	1	16134	3	N	6132	6190	1			83
						6745	9									
02	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	511	1	15104	3	N	5459	5414	1			128
						6005	9									
03	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	510	1	15338	3	N	5419	5477	1			70
						5961	9									
04	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	583	1	14002	3	N	4901	4845	1			126
						5391	9									
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									

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

01	28179 X	21049	-0-	-7130	-0-	647	1	19067	3	Y	1214	1234	1			17
						1335	9									
02	24612 X	19787	-0-	-4825	-0-	603	1	17975	3	Y	1099	1090	1			26
						1209	9									
03	27373 X	20890	-0-	-6483	-0-	628	1	18997	3	Y	1150	1161	1			15
						1265	9									
04	26490 X	19430	-0-	-7060	-0-	730	1	17623	3	Y	979	969	1			25
						1077	9									
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									

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

01	29295 X	19467	-0-	-9828	-0-	790	1	11820	3	Y	6234	4498	0	1649	1			182
						6857	9											
02	26208 X	15140	-0-	-11068	-0-	660	1	10978	3	Y	3184	1195	0	2066	1			105
						3502	9											
03	26753 X	20041	-0-	-6712	-0-	686	1	12884	3	Y	5883	1538	0	4309	1			141
						6471	9											
04	25890 X	16254	-0-	-9636	-0-	579	1	10061	3	Y	5104	1985	0	3039	1			221
						5614	9											
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											

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	20748	-0-	-10903	-0-	808	1	15893	3	Y	3679	1203	0	2478	1	131
							4047	9									
02	25872	X	16777	-0-	-9095	-0-	381	1	13463	3	Y	2666	1711	0	1044	1	42
							2933	9									
03	25637	X	17437	-0-	-8200	-0-	917	1	13660	3	Y	2600	1792	0	811	1	39
							2860	9									
04	24810	X	19792	-0-	-5018	-0-	1000	1	15535	3	Y	2961	1626	0	1308	1	66
							3257	9									
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									

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

01	4185	X	402	-0-	-3783	-0-	106	1	222	3	Y	67	48	0	18	1	2
							74	9									
02	556	X	556	-0-	-0-	-0-	140	1	316	3	Y	91	33	0	57	1	3
							100	9									
03	6448	X	489	-0-	-5959	-0-	37	1	431	3	Y	19	6	0	16	1	-0-
							21	9									
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

01	0	W	2682	-0-	2682	27871	107	1	2081	3	Y	449	183	0	377	1	16
							494	9									
02	0	W	18168	-0-	18168	46039	487	1	14337	3	Y	3040	1868	0	1140	1	48
							3344	9									
03	70041	X	24002	-0-	-46039	-0-	817	1	19254	3	Y	3574	2456	0	1112	1	54
							3931	9									
04	26670	X	21102	-0-	-5568	-0-	694	1	16763	3	Y	3314	1825	0	1469	1	74
							3645	9									
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									

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

01	48949	X	26783	-0-	-22166	-0-	1081	1	21030	3	Y	4247	1392	0	2869	1	151
							4672	9									
02	39424	X	23938	-0-	-15486	-0-	566	1	19604	3	Y	3425	2187	0	1335	1	54
							3768	9									
03	37944	X	32623	-0-	-5321	-0-	1103	1	26173	3	Y	4861	3333	0	1509	1	73
							5347	9									
04	36720	X	28645	-0-	-8075	-0-	948	1	22935	3	Y	4329	2386	0	1919	1	97
							4762	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90126 X	20063	-0-	-70063	-0-	785	1	15397	3	Y	3528	1149	0	2368	1	126
						3881	9									
02	25228 X	15755	-0-	-9473	-0-	403	1	11889	3	Y	3148	2002	0	1222	1	50
						3463	9									
03	27275 X	27275	-0-	-0-	-0-	1413	1	22758	3	Y	2822	1948	0	882	1	42
						3104	9									
04	25799 X	25799	-0-	-0-	-0-	1413	1	22508	3	Y	1707	948	0	763	1	38
						1878	9									
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									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

01	57753 X	33686	-0-	-24067	-0-	904	1	26816	3	Y	5424	5462	1			74
						5966	9									
02	43232 X	29302	-0-	-13930	-0-	837	1	23570	3	Y	4450	4419	1			105
						4895	9									
03	41013 X	30331	-0-	-10682	-0-	851	1	24590	3	Y	4445	4493	1			57
						4890	9									
04	39690 X	27915	-0-	-11775	-0-	978	1	22673	3	Y	3876	3834	1			99
						4264	9									
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									

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

01	47895 X	25002	-0-	-22893	-0-	296	1	18672	3	Y	5485	3958	0	1451	1	160
						6034	9									
02	37212 X	21695	-0-	-15517	-0-	242	1	16821	3	Y	4211	1551	0	2682	1	138
						4632	9									
03	30628 X	20115	-0-	-10513	-0-	232	1	15141	3	Y	4311	1143	0	3203	1	103
						4742	9									
04	29820 X	29804	-0-	-16	-0-	1303	1	22817	3	Y	5167	1994	0	3052	1	224
						5684	9									
05	27256 X	27256	-0-	-0-	-0-	1196	1	21201	3	Y	4417	1310	0	3192	1	139
						4859	9									
*06	25777 X	25777	-0-	-0-	-0-	1146	1	20264	3	Y	3970	847	0	3202	1	60
						4367	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

01	53382 X	28977	-0-	-24405	-0-	333	1	22476	3	Y	5607	4054	0	1486	1	164
						6168	9									
02	42392 X	30746	-0-	-11646	-0-	329	1	24629	3	Y	5262	1925	0	3328	1	173
						5788	9									
03	38812 X	31639	-0-	-7173	-0-	328	1	25513	3	Y	5271	1399	0	3919	1	126
						5798	9									
04	37770 X	27653	-0-	-10117	-0-	299	1	22239	3	Y	4650	1808	0	2767	1	201
						5115	9									
05	27094 X	24968	-0-	-2126	-0-	267	1	19829	3	Y	4429	1307	0	3184	1	139
						4872	9									
06	26220 X	23535	-0-	-2685	-0-	254	1	18912	3	Y	3972	848	0	3203	1	60
						4369	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47957	X	26904	-0-	-21053	-0-	1337	1	20002	3	Y	5059	3652	0	1339	1	148
							5565	9									
02	36736	X	25196	-0-	-11540	-0-	1189	1	19377	3	Y	4209	1546	0	2673	1	138
							4630	9									
03	41137	X	27636	-0-	-13501	-0-	1160	1	21610	3	Y	4424	1172	0	3284	1	106
							4866	9									
04	39810	X	27062	-0-	-12748	-0-	1224	1	21568	3	Y	3882	1510	0	2310	1	168
							4270	9									
05	31589	X	25842	-0-	-5747	-0-	1165	1	20708	3	Y	3608	1066	0	2597	1	113
							3969	9									
06	27000	X	24371	-0-	-2629	-0-	1136	1	19689	3	Y	3224	688	0	2600	1	49
							3546	9									

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
01	53103	X	30147	-0-	-22956	-0-	166	1	25067	3	Y	4467	4508	1			61
							4914	9									
02	42448	X	27000	-0-	-15448	-0-	143	1	22542	3	Y	3923	3892	1			92
							4315	9									
03	35402	X	27619	-0-	-7783	-0-	749	1	21949	3	Y	4474	4508	1			58
							4921	9									
04	34260	X	27293	-0-	-6967	-0-	941	1	21999	3	Y	3957	3914	1			101
							4353	9									
05	34720	X	29487	-0-	-5233	-0-	912	1	24485	3	Y	3718	3763	1			56
							4090	9									
06	29160	X	27469	-0-	-1691	-0-	877	1	22622	3	Y	3609	3598	1			67
							3970	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50953	X	50953	-0-	-0-	-0-	252	1	8487	3	Y	38376	36385	1			2113
							42214	9									
02	45742	X	45742	-0-	-0-	-0-	2078	1	34874	3	Y	7991	2924	0	5056	1	263
							8790	9									
03	51028	X	51028	-0-	-0-	-0-	2067	1	39370	3	Y	8719	2308	0	6465	1	209
							9591	9									
04	45284	X	45284	-0-	-0-	-0-	1971	1	34633	3	Y	7891	3066	0	4692	1	342
							8680	9									
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									

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
01	41664	X	35902	-0-	-5762	-0-	1737	1	26132	3	Y	7303	5272	0	1933	1	213
							8033	9									
02	41151	X	41151	-0-	-0-	-0-	1848	1	30889	3	Y	7649	2789	0	4822	1	251
							8414	9									
03	53931	X	53931	-0-	-0-	-0-	2204	1	41752	3	Y	9068	2394	0	6708	1	217
							9975	9									
04	50487	X	50487	-0-	-0-	-0-	2228	1	38980	3	Y	8435	3275	0	5012	1	365
							9279	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291 X	10191	-0-	-4100	-0-	7167	3	3024	9	Y	2749	2755	1			51
02	11788 X	8841	-0-	-2947	-0-	457	1	5864	3	Y	1905	1924	1			32
						424	4	2096	9							
03	11346 X	9385	-0-	-1961	-0-	556	1	6264	3	Y	1984	1961	1			55
						383	4	2182	9							
04	10050 X	8102	-0-	-1948	-0-	407	1	5443	3	Y	2047	2066	1			36
						2252	9									
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							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

01	23684 X	7203	-0-	-16481	-0-	5340	3	1863	9	Y	1694	1720	1			31
02	19376 X	7724	-0-	-11652	-0-	399	1	5116	3	Y	1672	1675	1			28
						370	4	1839	9							
03	19096 X	8509	-0-	-10587	-0-	500	1	5635	3	Y	1845	1822	1			51
						344	4	2030	9							
04	13320 X	7342	-0-	-5978	-0-	369	1	4937	3	Y	1851	1869	1			33
						2036	9									
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							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

01	27094 X	12439	-0-	-14655	-0-	9692	3	2747	9	Y	2497	2492	1			46
02	22932 X	13826	-0-	-9106	-0-	756	1	9567	3	Y	2546	2550	1			42
						702	4	2801	9							
03	19499 X	14317	-0-	-5182	-0-	983	1	9743	3	Y	2649	2618	1			73
						677	4	2914	9							
04	14760 X	12321	-0-	-2439	-0-	947	1	8578	3	Y	2542	2570	1			45
						2796	9									
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							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

01	58838 X	47447	-0-	-11391	-0-	2384	1	35930	3	Y	8303	5979	0	2192	1	243
						9133	9									
02	53564 X	40939	-0-	-12625	-0-	1918	1	32090	3	Y	6301	2322	0	4015	1	207
						6931	9									
03	59985 X	55606	-0-	-4379	-0-	2321	1	44098	3	Y	8352	2199	0	6160	1	200
						9187	9									
04	58050 X	51385	-0-	-6665	-0-	2325	1	40763	3	Y	7543	2931	0	4485	1	327
						8297	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69905 X	46008	-0-	-23897	-0-	2293	1	34629	3	Y	8260	5956	0	2183	1	241
						9086	9									
02	63196 X	45770	-0-	-17426	-0-	2125	1	35670	3	Y	7250	2658	0	4595	1	238
						7975	9									
03	70804 X	51481	-0-	-19323	-0-	2132	1	40624	3	Y	7932	2099	0	5881	1	190
						8725	9									
04	68520 X	47329	-0-	-21191	-0-	2109	1	37054	3	Y	7424	2882	0	4411	1	321
						8166	9									
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									

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

01	59675 X	29369	-0-	-30306	-0-	1151	1	26011	3	Y	2006	668	0	1376	1	72
						2207	9									
02	53900 X	27144	-0-	-26756	-0-	691	1	24702	3	Y	1592	1018	0	621	1	25
						1751	9									
03	59675 X	19755	-0-	-39920	-0-	709	1	17297	3	Y	1590	1095	0	496	1	24
						1749	9									
04	40020 X	14219	-0-	-25801	-0-	492	1	12177	3	Y	1409	777	0	625	1	31
						1550	9									
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									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272729 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10836 04/22/2014

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

01	84909 X	78726	-0-	-6183	-0-	632	1	59107	3	Y	17261	12440	0	4561	1	504
						18987	9									
02	83643 X	83643	-0-	-0-	-0-	594	1	66106	3	Y	15403	5643	0	9758	1	506
						16943	9									
03	96005 X	96005	-0-	-0-	-0-	683	1	74766	3	Y	18687	4931	0	13815	1	447
						20556	9									
04	82170 X	51941	-0-	-30229	-0-	372	1	41021	3	Y	9589	3802	0	5819	1	415
						10548	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49817 X	25643	-0-	-24174	-0-	967	1	21953	3	Y	2475	809	0	1666	1	88
						2723	9									
02	44688 X	23833	-0-	-20855	-0-	590	1	21171	3	Y	1884	1206	0	736	1	30
						2072	9									
03	49476 X	22997	-0-	-26479	-0-	813	1	20013	3	Y	1974	1359	0	615	1	30
						2171	9									
04	24450 X	21306	-0-	-3144	-0-	738	1	18413	3	Y	1959	1078	0	867	1	44
						2155	9									
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									

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
01	79050 X	29622	-0-	-49428	-0-	1251	1	24771	3	Y	3273	1076	0	2216	1	117
						3600	9									
02	71400 X	29251	-0-	-42149	-0-	711	1	25368	3	Y	2884	1835	0	1120	1	46
						3172	9									
03	79050 X	42493	-0-	-36557	-0-	1543	1	37461	3	Y	3172	2182	0	988	1	48
						3489	9									
04	43170 X	39976	-0-	-3194	-0-	1417	1	34930	3	Y	3299	1814	0	1459	1	74
						3629	9									
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									

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
01	90892 X	61441	-0-	-29451	-0-	452	1	49065	3	Y	10840	3512	0	7237	1	386
						11924	9									
02	82096 X	60884	-0-	-21212	-0-	339	1	51886	3	Y	7872	5051	0	3082	1	125
						8659	9									
03	90892 X	55299	-0-	-35593	-0-	344	1	46796	3	Y	7417	5115	0	2316	1	111
						8159	9									
04	87960 X	16404	-0-	-71556	-0-	110	1	13948	3	Y	2133	1217	0	979	1	48
						2346	9									
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									

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
01	107043 X	68460	-0-	-38583	-0-	518	1	56502	3	Y	10400	3406	0	7019	1	371
						11440	9									
02	96684 X	67548	-0-	-29136	-0-	387	1	58101	3	Y	8236	5265	0	3212	1	130
						9060	9									
03	107043 X	60839	-0-	-46204	-0-	397	1	51378	3	Y	8240	5676	0	2570	1	124
						9064	9									
04	103590 X	57362	-0-	-46228	-0-	381	1	48412	3	Y	7790	4289	0	3451	1	174
						8569	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87234	X	58709	-0-	-28525	-0-	385	1	50671	3	Y	6957	2277	0	4692	1	248
							7653	9									
02	69496	X	50660	-0-	-18836	-0-	286	1	44425	3	Y	5408	3459	0	2111	1	86
							5949	9									
03	72261	X	46528	-0-	-25733	-0-	291	1	40442	3	Y	5268	3631	0	1644	1	79
							5795	9									
04	69930	X	41426	-0-	-28504	-0-	272	1	35655	3	Y	4999	2752	0	2214	1	112
							5499	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273082 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10907 07/31/2014

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

01	22816	X	17550	-0-	-5266	-0-	686	1	12034	3	N	4391	3154	0	1156	1	128
							4830	9									
02	17836	X	12287	-0-	-5549	-0-	605	1	10400	3	N	1165	460	0	795	1	38
							1282	9									
03	17763	X	16579	-0-	-1184	-0-	608	1	11777	3	N	3813	989	0	2771	1	91
							4194	9									
04	17190	X	14359	-0-	-2831	-0-	557	1	9928	3	N	3522	1368	0	2093	1	152
							3874	9									
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									

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

01	83948	X	26436	-0-	-57512	-0-	148	1	20380	3	Y	5371	3879	0	1422	1	157
							5908	9									
02	75824	X	2775	-0-	-73049	-0-	14	1	2219	3	Y	493	232	0	402	1	16
							542	9									
03	49445	X	1231	-0-	-48214	-0-	6	1	995	3	Y	209	58	0	162	1	5
							230	9									
04	40260	X	-0-	-0-	-40260	-0-					Y	-0-	2	0	3	1	-0-
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									

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
01	52235 X	20576	-0-	-31659	-0-	875	1	17330	3	N	2155	709	0	1460	1	77
						2371	9									
02	47180 X	25393	-0-	-21787	-0-	652	1	23291	3	N	1318	853	0	521	1	21
						1450	9									
03	52235 X	26498	-0-	-25737	-0-	994	1	24140	3	N	1240	855	0	387	1	19
						1364	9									
04	31350 X	24419	-0-	-6931	-0-	889	1	21927	3	N	1457	800	0	643	1	33
						1603	9									
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									

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

01	94333 X	63199	-0-	-31134	-0-	473	1	53798	3	Y	8116	2654	0	5469	1	289
						8928	9									
02	79128 X	55816	-0-	-23312	-0-	321	1	48695	3	Y	6182	3958	0	2415	1	98
						6800	9									
03	78306 X	55690	-0-	-22616	-0-	357	1	48476	3	Y	6234	4294	0	1944	1	94
						6857	9									
04	75780 X	50384	-0-	-25396	-0-	340	1	43765	3	Y	5708	3145	0	2530	1	127
						6279	9									
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									

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

01	90675 X	52679	-0-	-37996	-0-	186	1	48206	3	Y	3315	3274	1			145
						640	4	3647	9							
02	81900 X	40651	-0-	-41249	-0-	101	1	37641	3	Y	2568	2544	1			169
						84	4	2825	9							
03	76415 X	41817	-0-	-34598	-0-	103	1	39005	3	Y	2317	2358	1			128
						160	4	2549	9							
04	67170 X	35187	-0-	-31983	-0-	137	1	32710	3	Y	1881	1941	1			68
						271	4	2069	9							
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							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
01	92969 X	25130	-0-	-67839	-0-	1192	1	20257	3	N	3346	3453	1			180
						3681	9									
02	65464 X	29817	-0-	-35647	-0-	1181	1	25622	3	N	2740	2819	1			101
						3014	9									
03	60667 X	33753	-0-	-26914	-0-	31353	3	5	4	N	2177	2260	1			18
						2395	9									
04	40530 X	29450	-0-	-11080	-0-	535	1	25853	3	N	2683	2631	1			70
						111	4	2951	9							
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							

URRUTIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274546 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12262 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

01	98208 X	82423	-0-	-15785	-0-	487	1	69085	3	N	11683	11816	1			159
						12851	9									
02	88704 X	69474	-0-	-19230	-0-	380	1	59385	3	N	8826	8778	1			207
						9709	9									
03	98208 X	61921	-0-	-36287	-0-	314	1	53058	3	N	7772	7879	1			100
						8549	9									
04	95040 X	48582	-0-	-46458	-0-	272	1	41842	3	N	5880	5829	1			151
						6468	9									
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									

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

01	106609 X	55888	-0-	-50721	-0-	169	1	51696	3	Y	3030	2984	1			132
						690	4	3333	9							
02	70728 X	40722	-0-	-30006	-0-	79	1	38103	3	Y	2232	2217	1			147
						85	4	2455	9							
03	106609 X	39356	-0-	-67253	-0-	82	1	36878	3	Y	2040	2074	1			113
						152	4	2244	9							
04	103170 X	33308	-0-	-69862	-0-	109	1	31121	3	Y	1655	1708	1			60
						257	4	1821	9							
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							

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
01	378572 X	47333	-0-	-331239	-0-	327	1	37008	3	N	9089	9076	1			101
						9998	9									
02	341936 X	36931	-0-	-305005	-0-	233	1	29273	3	N	6750	6771	0			80
						7425	9									
03	378572 X	42582	-0-	-335990	-0-	353	1	34815	3	N	6740	6746	0	21	1	53
						7414	9									
04	366360 X	19438	-0-	-346922	-0-	290	1	15795	3	N	3048	3055	0			46
						3353	9									
05	71331 X	31544	-0-	-39787	-0-	1616	1	23188	3	N	6127	6052	0	63	1	58
						6740	9									
06	45810 X	30930	-0-	-14880	-0-	1210	1	24658	3	N	4602	4496	0	71	1	93
						5062	9									

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

01	66743 X	47995	-0-	-18748	-0-	354	1	35970	3	N	10610	10589	0			118
						11671	9									
02	60284 X	35794	-0-	-24490	-0-	176	1	27109	3	N	7735	7762	0			91
						8509	9									
03	66743 X	37274	-0-	-29469	-0-	244	1	27936	3	N	8267	8268	0	25	1	65
						9094	9									
04	64590 X	31355	-0-	-33235	-0-	695	1	23236	3	N	6749	6713	0			101
						7424	9									
05	66743 X	34696	-0-	-32047	-0-	1795	1	25906	3	N	6359	6334	0	66	1	60
						6995	9									
06	46440 X	35110	-0-	-11330	-0-	1385	1	27690	3	N	5486	5350	0	85	1	111
						6035	9									

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

01	52638 X	38042	-0-	-14596	-0-	305	1	29319	3	N	7653	7643	0			85
						8418	9									
02	47544 X	20344	-0-	-27200	-0-	406	1	15846	3	N	3720	3761	0			44
						4092	9									
03	52638 X	9172	-0-	-43466	-0-	485	1	5474	3	N	2921	2933	0	9	1	23
						3213	9									
04	50940 X	23071	-0-	-27869	-0-	1172	1	17016	3	N	4439	4395	0			67
						4883	9									
05	52638 X	25143	-0-	-27495	-0-	1326	1	19121	3	N	4269	4251	0	45	1	40
						4696	9									
06	36810 X	25133	-0-	-11677	-0-	990	1	20162	3	N	3619	3530	0	56	1	73
						3981	9									

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

01	81530 X	77758	-0-	-3772	-0-	2286	1	66863	3	Y	7826	8023	1			106
						8609	9									
02	73640 X	60848	-0-	-12792	-0-	1791	1	53424	3	Y	5121	5107	1			120
						5633	9									
03	81530 X	54126	-0-	-27404	-0-	1588	1	47958	3	Y	4164	4230	1			54
						4580	9									
04	78900 X	17426	-0-	-61474	-0-	628	1	15155	3	Y	1494	1510	1			38
						1643	9									
05	78430 X	-0-	-0-	-78430	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
06	75240 X	12927	-0-	-62313	-0-	447	1	11550	3	Y	845	829	1			16
						930	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130944	X	81278	-0-	-49666	-0-	1402	1	70244	3	Y	8580	8670	1			62
							194	4	9438	9							
02	118272	X	62601	-0-	-55671	-0-	869	1	54087	3	Y	6862	6759	1			165
							97	4	7548	9							
03	61079	X	61079	-0-	-0-	-0-	878	1	53042	3	Y	6429	6504	1			90
							87	4	7072	9							
04	105270	X	51482	-0-	-53788	-0-	832	1	44700	3	Y	5409	5357	1			142
							5950	9									
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									

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141577	X	82103	-0-	-59474	-0-	1395	1	69932	3	Y	9621	9733	1			70
							193	4	10583	9							
02	127876	X	63803	-0-	-64073	-0-	863	1	54375	3	Y	7699	7584	1			185
							96	4	8469	9							
03	60810	X	60810	-0-	-0-	-0-	859	1	52220	3	Y	6951	7038	1			98
							85	4	7646	9							
04	114690	X	50795	-0-	-63895	-0-	812	1	43941	3	Y	5493	5447	1			144
							6042	9									
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									

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151528	X	79034	-0-	-72494	-0-	1345	1	67361	3	Y	9220	9311	1			67
							186	4	10142	9							
02	136864	X	67715	-0-	-69149	-0-	945	1	59569	3	Y	6450	6362	1			155
							106	4	7095	9							
03	63574	X	63574	-0-	-0-	-0-	922	1	56016	3	Y	5950	6021	1			84
							91	4	6545	9							
04	108450	X	53304	-0-	-55146	-0-	869	1	47047	3	Y	4898	4853	1			129
							5388	9									
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									

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148862	X	75067	-0-	-73795	-0-	1226	1	61337	3	Y	11213	11338	1			81
							170	4	12334	9							
02	134456	X	59715	-0-	-74741	-0-	781	1	49148	3	Y	8817	8686	1			212
							87	4	9699	9							
03	56802	X	56802	-0-	-0-	-0-	774	1	46999	3	Y	8138	8236	1			114
							77	4	8952	9							
04	113490	X	46196	-0-	-67294	-0-	724	1	39121	3	Y	5774	5736	1			152
							6351	9									
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									

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
01	86286 X	86286	-0-	-0-	-0-	554	1	67721	3	Y	16374	16531	1			223
						18011	9									
02	88139 X	88139	-0-	-0-	-0-	508	1	71802	3	Y	14390	14275	1			338
						15829	9									
03	89723 X	89723	-0-	-0-	-0-	486	1	73368	3	Y	14426	14578	1			186
						15869	9									
04	79968 X	79968	-0-	-0-	-0-	512	1	65863	3	Y	12357	12226	1			317
						13593	9									
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									

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

01	97743 X	66699	-0-	-31044	-0-	363	1	53403	3	Y	11757	11885	1			160
						12933	9									
02	88284 X	60037	-0-	-28247	-0-	296	1	48763	3	Y	9980	9906	1			234
						10978	9									
03	97743 X	60509	-0-	-37234	-0-	279	1	49628	3	Y	9638	9748	1			124
						10602	9									
04	94590 X	51919	-0-	-42671	-0-	283	1	43115	3	Y	7746	7672	1			198
						8521	9									
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									

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

01	62062 X	40665	-0-	-21397	-0-	2023	1	28607	3	N	9123	9111	0			101
						10035	9									
02	56056 X	30588	-0-	-25468	-0-	132	1	23396	3	N	6418	6443	0			76
						7060	9									
03	62062 X	27719	-0-	-34343	-0-	224	1	20739	3	N	6142	6150	0	19	1	49
						6756	9									
04	60060 X	22385	-0-	-37675	-0-	886	1	15967	3	N	5029	5003	0			75
						5532	9									
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									

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

01	100812 X	47547	-0-	-53265	-0-	2291	1	35256	3	N	9091	9082	0			101
						10000	9									
02	91056 X	35099	-0-	-55957	-0-	256	1	27729	3	N	6467	6492	0			76
						7114	9									
03	100812 X	32605	-0-	-68207	-0-	359	1	25467	3	N	6163	6171	0	19	1	49
						6779	9									
04	97560 X	27066	-0-	-70494	-0-	235	1	21470	3	N	4874	4850	0			73
						5361	9									
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									

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
01	106051 X	92688	-0-	-13363	-0-	321	1	86325	3	Y	4452	4525	1			195
						1145	4	4897	9							
02	95788 X	66120	-0-	-29668	-0-	147	1	62252	3	Y	3256	3237	1			214
						139	4	3582	9							
03	106051 X	73171	-0-	-32880	-0-	247	1	67327	3	Y	4836	4783	1			267
						277	4	5320	9							
04	102630 X	58471	-0-	-44159	-0-	208	1	52997	3	Y	4388	4496	1			159
						439	4	4827	9							
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							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

01	99758 X	81929	-0-	-17829	-0-	453	1	66375	3	Y	13728	13864	1			187
						15101	9									
02	90104 X	71260	-0-	-18844	-0-	367	1	58789	3	Y	11004	10932	1			259
						12104	9									
03	99758 X	69994	-0-	-29764	-0-	315	1	58222	3	Y	10415	10540	1			134
						11457	9									
04	96540 X	56695	-0-	-39845	-0-	307	1	47755	3	Y	7848	7781	1			201
						8633	9									
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									

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

01	97681 X	60813	-0-	-36868	-0-	324	1	48191	3	Y	11180	11304	1			152
						12298	9									
02	88228 X	55323	-0-	-32905	-0-	279	1	44913	3	Y	9210	9146	1			216
						10131	9									
03	97681 X	56861	-0-	-40820	-0-	265	1	46549	3	Y	9134	9232	1			118
						10047	9									
04	94530 X	35780	-0-	-58750	-0-	200	1	29513	3	Y	5515	5492	1			141
						6067	9									
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									

MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

01	116994 X	84208	-0-	-32786	-0-	358	1	64633	3	Y	17470	17624	1			238
						19217	9									
02	105672 X	78761	-0-	-26911	-0-	338	1	62231	3	Y	14720	14612	1			346
						16192	9									
03	116994 X	82460	-0-	-34534	-0-	340	1	65787	3	Y	14848	15002	1			192
						16333	9									
04	113220 X	71981	-0-	-41239	-0-	387	1	59047	3	Y	11406	11306	1			292
						12547	9									
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									

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
01	119195	X	83611	-0-	-35584	-0-	442	1	68064	3	Y	13732	13919	1			187
							15105	9									
02	107660	X	16378	-0-	-91282	-0-	82	1	13941	3	Y	2141	2278	1			50
							2355	9									
03	119195	X	31480	-0-	-87715	-0-	145	1	27003	3	Y	3938	3937	1			51
							4332	9									
04	115350	X	47543	-0-	-67807	-0-	254	1	41424	3	Y	5332	5246	1			137
							5865	9									
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									

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

*01	93695	X	93695	-0-	-0-	-0-	1641	1	81605	3	Y	9293	9226	1			67
							227	4	10222	9							
*02	176936	X	176936	-0-	-0-	-0-	2508	1	157172	3	Y	15433	15129	1			371
							280	4	16976	9							
*03	193998	X	163844	-0-	-30154	-0-	2409	1	145673	3	Y	14112	14285	1			198
							239	4	15523	9							
*04	187740	X	137319	-0-	-50421	-0-	2273	1	122322	3	Y	11567	11461	1			304
							12724	9									
*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									

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

*01	91396	X	91396	-0-	-0-	-0-	1567	1	78621	3	Y	9992	9920	1			72
							217	4	10991	9							
*02	163408	X	160733	-0-	-2675	-0-	2224	1	140035	3	Y	16569	16243	1			398
							248	4	18226	9							
*03	180916	X	145122	-0-	-35794	-0-	2093	1	126972	3	Y	14409	14604	1			203
							207	4	15850	9							
*04	175080	X	120555	-0-	-54525	-0-	1961	1	105956	3	Y	11489	11390	1			302
							12638	9									
*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									

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

*01	0		88174	-0-	88174	88174	1548	1	77311	3	Y	8274	8214	1			60
							214	4	9101	9							
*02	242002	X	153828	-0-	-88174	-0-	2188	1	137653	3	Y	12494	12254	1			300
							244	4	13743	9							
*03	195610	X	140664	-0-	-54946	-0-	2075	1	125857	3	Y	11387	11527	1			160
							206	4	12526	9							
*04	189300	X	112213	-0-	-77087	-0-	1865	1	100734	3	Y	8740	8670	1			230
							9614	9									
*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									

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
01	0		21036	-0-	21036	21036	778	1	15352	3	Y	4460	1405	0	2896	1	159
							4906	9									
02	137845	X	116809	-0-	-21036	-0-	2641	1	93708	3	Y	18600	11467	0	6997	1	295
							20460	9									
03	120900	X	99299	-0-	-21601	-0-	3246	1	78373	3	Y	16073	11101	0	5026	1	241
							17680	9									
04	117000	X	85669	-0-	-31331	-0-	2769	1	67911	3	Y	13626	7516	0	6047	1	304
							14989	9									
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									

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
01	0		21790	-0-	21790	21790	802	1	15815	3	Y	4703	1482	0	3053	1	168
							5173	9									
02	133504	X	111714	-0-	-21790	-0-	2516	1	89084	3	Y	18285	11280	0	6883	1	290
							20114	9									
03	116436	X	91089	-0-	-25347	-0-	2944	1	70911	3	Y	15667	10822	0	4900	1	235
							17234	9									
04	112680	X	72684	-0-	-39996	-0-	2414	1	58868	3	Y	10365	5746	0	4623	1	231
							11402	9									
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									

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
01	0		19167	-0-	19167	19167	704	1	13887	3	Y	4160	1311	0	2701	1	148
							4576	9									
02	117173	X	98006	-0-	-19167	-0-	2195	1	77720	3	Y	16446	10144	0	6190	1	260
							18091	9									
03	105989	X	79260	-0-	-26729	-0-	2663	1	63895	3	Y	11547	8008	0	3626	1	173
							12702	9									
04	102570	X	61522	-0-	-41048	-0-	2024	1	49382	3	Y	9196	5078	0	4086	1	205
							10116	9									
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									

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
01	0		17977	-0-	17977	17977	668	1	13175	3	Y	3758	1184	0	2440	1	134
							4134	9									
02	118423	X	100446	-0-	-17977	-0-	2310	1	81492	3	Y	15131	9331	0	5694	1	240
							16644	9									
03	101308	X	95793	-0-	-5515	-0-	3214	1	76901	3	Y	14253	9829	0	4450	1	214
							15678	9									
04	98040	X	84498	-0-	-13542	-0-	2866	1	69636	3	Y	10905	6027	0	4849	1	243
							11996	9									
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									

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
01	0		33627	-0-	33627	33627	217	1	23138	3	Y	9009	2839	0	5849	1	321
							362	4	9910	9							
02	119407	X	85780	-0-	-33627	-0-	437	1	66317	3	Y	17296	10771	0	6572	1	274
							19026	9									
03	73966	X	69627	-0-	-4339	-0-	509	1	56340	3	Y	11616	8065	0	3651	1	174
							12778	9									
04	71580	X	54491	-0-	-17089	-0-	396	1	43888	3	Y	9279	5124	0	4122	1	207
							10207	9									
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									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		50990	-0-	50990	50990	1908	1	35504	3	Y	12344	12198	0			146
							13578	9									
03	141385	X	90395	-0-	-50990	-0-	669	1	73148	3	Y	15071	15052	0	46	1	119
							16578	9									
04	86400	X	66757	-0-	-19643	-0-	398	1	55204	3	Y	10141	10108	0			152
							11155	9									
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									

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		18331	-0-	18331	18331	683	1	13480	3	Y	3789	1194	0	2460	1	135
							4168	9									
*02	122653	X	104322	-0-	-18331	-0-	2398	1	85044	3	Y	15345	9463	0	5774	1	243
							16880	9									
03	107818	X	97223	-0-	-10595	-0-	3283	1	79203	3	Y	13397	9251	0	4188	1	201
							14737	9									
04	104340	X	84958	-0-	-19382	-0-	2909	1	71161	3	Y	9898	5474	0	4404	1	221
							10888	9									
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									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 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
02	0		66640	-0-	66640	66640	2434	1	45285	3	Y	17201	16998	0			203
							18921	9									
03	191370	X	124730	-0-	-66640	-0-	1150	1	96436	3	Y	24676	24609	0	75	1	195
							27144	9									
04	99750	X	96752	-0-	-2998	-0-	708	1	76828	3	Y	17469	17402	0			262
							19216	9									
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									

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
*02	0		71998	-0-	71998	71998	482	1	48580	3	Y	20851	19462	0	1017	1	372
							22936	9									
*03	144803	X	72805	-0-	-71998	-0-	684	1	51373	3	Y	18862	18996	0			238
							20748	9									
*04	80400	X	52115	-0-	-28285	-0-	573	1	37514	3	Y	12753	12864	0			127
							14028	9									
*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									

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

*08	80746	X	80746	-0-	-0-	-0-	2233	1	57106	3	N	19461	19106	1			355
							21407	9									
09	90150	X	73990	-0-	-16160	-0-	672	1	57705	3	N	14194	14308	1			241
							15613	9									
10	93155	X	59077	-0-	-34078	-0-	503	1	46077	3	N	11361	11382	1			220
							12497	9									
11	90150	X	40182	-0-	-49968	-0-	254	1	30338	3	N	8718	8705	1			233
							9590	9									
12	93155	X	47391	-0-	-45764	-0-	368	1	38401	3	N	7838	7967	1			104
							8622	9									
01	93155	X	35286	-0-	-57869	-0-	274	1	29323	3	N	5172	3750	0	1375	1	151
							5689	9									
02	84140	X	26338	-0-	-57802	-0-	179	1	22522	3	N	3306	1227	0	2121	1	109
							3637	9									
03	93155	X	20054	-0-	-73101	-0-	136	1	17084	3	N	2576	690	0	1933	1	62
							2834	9									
04	90150	X	40923	-0-	-49227	-0-	284	1	34515	3	N	5567	2129	0	3259	1	241
							6124	9									
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									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	0		53540	-0-	53540	53540	1067	1	37876	3	Y	13270	8111	0	4949	1	210
							14597	9									
*03	100149	X	46609	-0-	-53540	-0-	269	1	37967	3	Y	7612	5306	0	2402	1	114
							8373	9									
*04	50586	X	50586	-0-	-0-	-0-	352	1	41775	3	Y	7690	4229	0	3403	1	172
							8459	9									
*05	40459	X	40459	-0-	-0-	-0-	317	1	32595	3	Y	6861	4393	0	2573	1	67
							7547	9									
*06	48311	X	48311	-0-	-0-	-0-	2538	1	40623	3	Y	4682	2518	0	2181	1	50
							5150	9									

LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

*01	0		292	-0-	292	292	19	4	273	9	Y	248					248
*02	0		66416	-0-	66416	66708	1681	1	59771	3	Y	4513	4535	1			226
							4964	9									
*03	152292	X	85584	-0-	-66708	-0-	423	1	78522	3	Y	6035	6036	1			225
							6639	9									
*04	95040	X	78834	-0-	-16206	-0-	388	1	73019	3	Y	4934	4852	1			307
							5427	9									
*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									

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
*02	0		67639	-0-	67639	67639	2562	1	44141	3	Y	19033	17765	0	928	1	340
							20936	9									
*03	132230	X	64591	-0-	-67639	-0-	619	1	46009	3	Y	16330	16464	0			206
							17963	9									
*04	89490	X	46540	-0-	-42950	-0-	620	1	34195	3	Y	10659	10759	0			106
							11725	9									
*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									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

*02	0		69116	-0-	69116	69116	1476	1	52415	3	Y	13841	8460	0	5162	1	219
							15225	9									
*03	148884	X	79768	-0-	-69116	-0-	463	1	63250	3	Y	14595	10046	0	4549	1	219
							16055	9									
*04	76901	X	76901	-0-	-0-	-0-	478	1	61556	3	Y	13515	7443	0	5989	1	302
							14867	9									
*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									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

*02	0		63538	-0-	63538	63538	2274	1	42303	3	Y	17201	16998	0			203
							40	4	18921	9							
*03	182755	X	119217	-0-	-63538	-0-	895	1	90449	3	Y	25339	25264	0	77	1	201
							27873	9									
*04	97590	X	93138	-0-	-4452	-0-	552	1	73344	3	Y	17493	17432	0			262
							19242	9									
*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									

MARSHFIELD OIL & GAS, LLC 527870
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

01	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	3186	1	5515	2	N	-0-					-0-
02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	1698	1	4622	2	N	-0-					-0-
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	2178	1	5424	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	3429	-0-	-3231	-0-	451	1	2978	2	N	-0-					-0-
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-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	1158	1	2006	2	N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	765	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	841	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	360	1	2376	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	192	1	332	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	139	1	379	2	N	-0-					-0-
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	165	1	411	2	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	461	2	N	-0-					-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

01	6138	X	4909	-0-	-1229	-0-	4511	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
02	5544	X	3148	-0-	-2396	-0-	2870	3	278	9	Y	253	252	1	1	8	-0-
03	6138	X	4197	-0-	-1941	-0-	3792	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
04	5310	X	3903	-0-	-1407	-0-	3587	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
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-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

01	15500	X	14460	-0-	-1040	-0-	14460	3			Y	-0-					-0-
02	14000	X	12844	-0-	-1156	-0-	12844	3			Y	-0-					-0-
03	15500	X	11718	-0-	-3782	-0-	11718	3			Y	-0-					-0-
04	14610	X	11613	-0-	-2997	-0-	11613	3			Y	-0-					-0-
05	14477	X	12724	-0-	-1753	-0-	12724	3			Y	-0-					-0-
06	13980	X	11037	-0-	-2943	-0-	11037	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

01	7688	X	6277	-0-	-1411	-0-	6141	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
02	6888	X	4847	-0-	-2041	-0-	4740	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
03	7719	X	7332	-0-	-387	-0-	7329	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	7470	X	6437	-0-	-1033	-0-	6437	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	8725	-0-	8725	8725	8725	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	7829	-0-	7829	16554	7829	3			Y	-0-					-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

01	10478	X	7306	-0-	-3172	-0-	5897	3	1409	9	Y	1281	1281	1			-0-
02	8904	X	7137	-0-	-1767	-0-	5990	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
03	9548	X	8887	-0-	-661	-0-	7494	3	1393	9	Y	1266	1266	1			-0-
04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	6946	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
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-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

01	4836	X	2557	-0-	-2279	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3060	-0-	-1308	-0-	3059	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	3251	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	10571	X	9454	-0-	-1117	-0-	6431	3	3023	9	Y	2748	2748	1			-0-
02	9240	X	7641	-0-	-1599	-0-	5180	3	2461	9	Y	2237	2236	1	1	8	-0-
03	10075	X	7806	-0-	-2269	-0-	5305	3	2501	9	Y	2274	2274	1			-0-
04	9750	X	6885	-0-	-2865	-0-	4683	3	2202	9	Y	2002	2002	1			-0-
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-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

01	10757	X	9596	-0-	-1161	-0-	7460	3	2136	9	Y	1942	1942	1			-0-
02	9716	X	9342	-0-	-374	-0-	7393	3	1949	9	Y	1772	1766	1	6	8	-0-
03	10757	X	10427	-0-	-330	-0-	7893	3	2534	9	Y	2304	2304	1			-0-
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	8643	3	2641	9	Y	2401	2401	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

01	28520	X	14192	-0-	-14328	-0-	11323	3	2869	9	Y	2608	2608	1			-0-
02	25760	X	9634	-0-	-16126	-0-	7728	3	1906	9	Y	1733	1733	1			-0-
03	20956	X	7514	-0-	-13442	-0-	5975	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
04	18210	X	480	-0-	-17730	-0-	434	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
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-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

01	7409	X	7191	-0-	-218	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	6197	-0-	-411	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6957	-0-	-173	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6537	-0-	-423	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6706	-0-	-486	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6457	-0-	-503	-0-	6457	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

01	12679	X	9960	-0-	-2719	-0-	8589	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-
02	10752	X	8860	-0-	-1892	-0-	7532	3	1328	9	Y	1207	1207	1			-0-
03	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	9760	3	1735	9	Y	1577	1577	1			-0-
04	11100	X	10732	-0-	-368	-0-	9194	3	1538	9	Y	1398	1398	1			-0-
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-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	6207	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
02	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	8249	3	1154	9	Y	1049	1042	1	7	8	-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	7149	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
04	7470	X	7452	-0-	-18	-0-	6410	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-
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-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

01	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9313	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8451	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
03	9238	X	8571	-0-	-667	-0-	8494	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
04	9060	X	8359	-0-	-701	-0-	8302	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
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-

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
01	2108	X	1758	-0-	-350	-0-	804	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
02	1876	X	1317	-0-	-559	-0-	535	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
03	2077	X	1674	-0-	-403	-0-	761	3	913	9	Y	830	830	1			-0-
04	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	434	3	723	9	Y	657	657	1			-0-
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									

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

01	589	N	395	-0-	-194	-0-	356	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	525	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
03	3100	N	6411	-0-	3311	3311	4665	3	1746	9	Y	1587	1587	1			-0-
04	3000	N	5837	-0-	2837	6148	4136	3	1701	9	Y	1546	1546	1			-0-
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-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

01	16244	X	14834	-0-	-1410	-0-	13218	3	1616	9	Y	1469	1469	1			-0-
02	14616	X	13646	-0-	-970	-0-	11064	3	2582	9	Y	2347	2347	1			-0-
03	16430	X	14094	-0-	-2336	-0-	11803	3	2291	9	Y	2083	2083	1			-0-
04	15900	X	13066	-0-	-2834	-0-	10896	3	2170	9	Y	1973	1973	1			-0-
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-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			Y	-0-					-0-
02	4760	X	3976	-0-	-784	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4298	-0-	-972	-0-	4298	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	3975	-0-	-1125	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-
05	4619	X	3728	-0-	-891	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	3157	-0-	-1313	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

01	5735	X	5327	-0-	-408	-0-	4379	3	948	9	N	862	862	1			-0-
02	5180	X	5030	-0-	-150	-0-	4073	3	957	9	N	870	870	1			-0-
03	5549	X	5146	-0-	-403	-0-	4198	3	948	9	N	862	862	1			-0-
04	5160	X	4811	-0-	-349	-0-	3929	3	882	9	N	802	802	1			-0-
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-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

01	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	9787	3	354	9	N	322	322	1			-0-
02	8428	X	8297	-0-	-131	-0-	7977	3	320	9	N	291	291	1			-0-
03	9424	X	9417	-0-	-7	-0-	9073	3	344	9	N	313	313	1			-0-
04	9810	X	8736	-0-	-1074	-0-	8436	3	300	9	N	273	273	1			-0-
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-

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
01	2263	X	1899	-0-	-364	-0-	1193	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
02	2044	X	1767	-0-	-277	-0-	983	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
03	2263	X	2005	-0-	-258	-0-	1157	3	848	9	Y	771	771	1			-0-
04	1830	N	1441	-0-	-389	-0-	788	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
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-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

01	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11011	3	794	9	Y	722	722	1			-0-
02	10500	X	10048	-0-	-452	-0-	9168	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
03	12059	X	11066	-0-	-993	-0-	10028	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-
04	11670	X	8118	-0-	-3552	-0-	7170	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

01	12710	X	7981	-0-	-4729	-0-	5734	3	2247	9	N	2043	2043	1			-0-
02	11480	X	10180	-0-	-1300	-0-	7493	3	2687	9	N	2443	2443	1			-0-
03	12710	X	9979	-0-	-2731	-0-	7374	3	2605	9	N	2368	2368	1			-0-
04	10890	X	8188	-0-	-2702	-0-	6010	3	2178	9	N	1980	1980	1			-0-
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-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

01	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	14998	3	1054	9	N	958	958	1			-0-
02	14644	X	9428	-0-	-5216	-0-	8738	3	690	9	N	627	627	1			-0-
03	16213	X	11054	-0-	-5159	-0-	10186	3	868	9	N	789	789	1			-0-
04	15690	X	11964	-0-	-3726	-0-	10973	3	991	9	N	901	901	1			-0-
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-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

01	6107	X	1223	-0-	-4884	-0-	927	3	296	9	N	269	269	1			-0-
02	4788	X	716	-0-	-4072	-0-	495	3	221	9	N	201	201	1			-0-
03	2666	X	744	-0-	-1922	-0-	526	3	218	9	N	198	198	1			-0-
04	1170	X	735	-0-	-435	-0-	492	3	243	9	N	221	221	1			-0-
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-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

01	23653	X	19512	-0-	-4141	-0-	18511	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
02	21364	X	17796	-0-	-3568	-0-	16865	3	931	9	Y	846	837	1	9	8	-0-
03	21917	X	20556	-0-	-1361	-0-	19501	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
04	20310	X	18507	-0-	-1803	-0-	17558	3	949	9	Y	863	863	1			-0-
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-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

01	11811	X	4168	-0-	-7643	-0-	2976	3	1192	9	Y	1084	1084	1			-0-
02	10668	X	-0-	-0-	-10668	-0-					Y	-0-					-0-
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
04	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	7735	3	3221	9	Y	2928	2928	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461 X	15831	-0-	-630	-0-	12622	3	3209	9	Y	2917	2917	1			-0-
02	14000 X	13113	-0-	-887	-0-	10558	3	2555	9	Y	2323	2321	1	2	8	-0-
03	15469 X	15399	-0-	-70	-0-	12209	3	3190	9	Y	2900	2900	1			-0-
04	15330 X	11537	-0-	-3793	-0-	9202	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
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-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

01	16027 X	13347	-0-	-2680	-0-	10637	3	2710	9	Y	2464	2464	1			-0-
02	11900 X	2003	-0-	-9897	-0-	1670	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
03	16368 X	13231	-0-	-3137	-0-	10616	3	2615	9	Y	2377	2377	1			-0-
04	15840 X	12185	-0-	-3655	-0-	9852	3	2333	9	Y	2121	2121	1			-0-
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-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

01	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					-0-
02	11592 X	1106	-0-	-10486	-0-	739	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610 X	157	-0-	-2453	-0-	114	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

01	7347 X	6199	-0-	-1148	-0-	6199	3			Y	-0-					-0-
02	6160 X	5072	-0-	-1088	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-
03	6169 X	5754	-0-	-415	-0-	5754	3			Y	-0-					-0-
04	6000 X	5268	-0-	-732	-0-	5268	3			Y	-0-					-0-
05	6200 X	5277	-0-	-923	-0-	5277	3			Y	-0-					-0-
06	6000 X	4751	-0-	-1249	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

01	7130 X	5656	-0-	-1474	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
02	6020 X	5393	-0-	-627	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
03	6107 X	5521	-0-	-586	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
04	5910 X	5233	-0-	-677	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
05	5983 X	4602	-0-	-1381	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
06	5790 X	4566	-0-	-1224	-0-	4566	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

01	16802 X	15211	-0-	-1591	-0-	13620	3	1591	9	Y	1446	1446	1			-0-
02	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	15480	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
03	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	19219	3	2628	9	Y	2389	2389	1			-0-
04	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	13473	3	2033	9	Y	1848	1848	1			-0-
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-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

01	15686 X	13921	-0-	-1765	-0-	12393	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
02	14140 X	11600	-0-	-2540	-0-	10235	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
03	15655 X	12405	-0-	-3250	-0-	10947	3	1458	9	Y	1325	1325	1			-0-
04	13470 X	11672	-0-	-1798	-0-	10321	3	1351	9	Y	1228	1228	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	3244	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	2251	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	2800	3	2050	9	Y	1864	1864	1			-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	2741	3	2108	9	Y	1916	1916	1			-0-
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-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

01	9889	X	9507	-0-	-382	-0-	7835	3	1672	9	Y	1520	1520	1			-0-
02	8624	X	6657	-0-	-1967	-0-	5175	3	1482	9	Y	1347	1347	1			-0-
03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	10110	3	2424	9	Y	2204	2204	1			-0-
04	9210	X	8015	-0-	-1195	-0-	6438	3	1577	9	Y	1434	1434	1			-0-
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-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

01	24335	X	18762	-0-	-5573	-0-	18485	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
02	21896	X	18234	-0-	-3662	-0-	17752	3	482	9	Y	438	437	1	1	8	-0-
03	23095	X	18990	-0-	-4105	-0-	18623	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
04	20640	X	17632	-0-	-3008	-0-	17329	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
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-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

01	13206	X	12621	-0-	-585	-0-	10635	3	1986	9	Y	1805	1805	1			-0-
02	11928	X	10480	-0-	-1448	-0-	8236	3	2244	9	Y	2040	2040	1			-0-
03	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	12565	3	3237	9	Y	2943	2943	1			-0-
04	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	10155	3	2643	9	Y	2403	2403	1			-0-
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-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

01	24211	X	10094	-0-	-14117	-0-	7090	3	3004	9	Y	2731	2731	1			-0-
02	18032	X	10541	-0-	-7491	-0-	7334	3	3207	9	Y	2915	2915	1			-0-
03	15345	X	12512	-0-	-2833	-0-	8456	3	4056	9	Y	3687	3687	1			-0-
04	14340	X	8114	-0-	-6226	-0-	5695	3	2419	9	Y	2199	2199	1			-0-
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-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

01	24676	X	22644	-0-	-2032	-0-	22618	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	22288	X	17801	-0-	-4487	-0-	17781	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	24676	X	17467	-0-	-7209	-0-	17439	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	23310	X	17775	-0-	-5535	-0-	17775	3			Y	-0-					-0-
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-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

01	18228	X	16043	-0-	-2185	-0-	14989	3	1054	9	Y	958	958	1			-0-
02	16128	X	15249	-0-	-879	-0-	14313	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
03	17174	X	16119	-0-	-1055	-0-	15125	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
04	15960	X	14395	-0-	-1565	-0-	13537	3	858	9	Y	780	780	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30318 X	29098	-0-	-1220	-0-	25599	3	3499	9	Y	3181	3181	1			-0-
02	29288 X	25449	-0-	-3839	-0-	22377	3	3072	9	Y	2793	2793	1			-0-
03	32426 X	28254	-0-	-4172	-0-	24856	3	3398	9	Y	3089	3089	1			-0-
04	31380 X	26524	-0-	-4856	-0-	23328	3	3196	9	Y	2905	2905	1			-0-
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-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

01	15376 X	3943	-0-	-11433	-0-	2825	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
02	12656 X	7366	-0-	-5290	-0-	5672	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-
03	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	9037	3	2659	9	Y	2417	2417	1			-0-
04	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	10423	3	3161	9	Y	2874	2874	1			-0-
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-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

01	11439 X	9629	-0-	-1810	-0-	7829	3	1800	9	Y	1636	1636	1			-0-
02	9296 X	7490	-0-	-1806	-0-	6009	3	1481	9	Y	1346	1346	1			-0-
03	9889 X	7823	-0-	-2066	-0-	6178	3	1645	9	Y	1495	1495	1			-0-
04	9330 X	6907	-0-	-2423	-0-	5520	3	1387	9	Y	1261	1261	1			-0-
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-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

01	8773 X	6796	-0-	-1977	-0-	5782	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-
02	7644 X	5857	-0-	-1787	-0-	4976	3	881	9	Y	801	801	1			-0-
03	8153 X	6492	-0-	-1661	-0-	5480	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
04	7290 X	6323	-0-	-967	-0-	5373	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
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-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

01	18848 X	14238	-0-	-4610	-0-	14238	3			Y	-0-					-0-
02	15708 X	12486	-0-	-3222	-0-	12486	3			Y	-0-					-0-
03	16926 X	13008	-0-	-3918	-0-	13008	3			Y	-0-					-0-
04	14550 X	11492	-0-	-3058	-0-	11492	3			Y	-0-					-0-
05	14663 X	12632	-0-	-2031	-0-	12632	3			Y	-0-					-0-
06	13770 X	12530	-0-	-1240	-0-	12530	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

01	5828 X	3043	-0-	-2785	-0-	2300	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
02	5264 X	3323	-0-	-1941	-0-	2212	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-
03	4867 X	3699	-0-	-1168	-0-	2500	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
04	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	6060	3	2603	9	Y	2366	2366	1			-0-
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-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

01	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	7140	3	1538	9	Y	1398	1398	1			-0-
02	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	5699	3	1759	9	Y	1599	1599	1			-0-
03	7161 X	1756	-0-	-5405	-0-	1274	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
04	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	1891	N	134	-0-	-1757	-0-	14	3	120	9	N	109	109	1			-0-
02	1708	N	50	-0-	-1658	-0-	48	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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									

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

01	14446	X	7748	-0-	-6698	-0-	6221	3	1527	9	Y	1388	1388	1			-0-
02	12908	X	9255	-0-	-3653	-0-	7348	3	1907	9	Y	1734	1734	1			-0-
03	14291	X	12203	-0-	-2088	-0-	9812	3	2391	9	Y	2174	2174	1			-0-
04	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	8261	3	1954	9	Y	1776	1776	1			-0-
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-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

01	12214	X	9143	-0-	-3071	-0-	9143	3			Y	-0-					-0-
02	11032	X	8251	-0-	-2781	-0-	8251	3			Y	-0-					-0-
03	10850	X	8664	-0-	-2186	-0-	8664	3			Y	-0-					-0-
04	10500	X	7636	-0-	-2864	-0-	7636	3			Y	-0-					-0-
05	9424	X	8157	-0-	-1267	-0-	8157	3			Y	-0-					-0-
06	8850	X	7832	-0-	-1018	-0-	7832	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

01	10478	X	7941	-0-	-2537	-0-	6516	3	1425	9	Y	1295	1295	1			-0-
02	9464	X	7244	-0-	-2220	-0-	5920	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
03	10478	X	7659	-0-	-2819	-0-	6267	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
04	9750	X	6236	-0-	-3514	-0-	5104	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-
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-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

01	17112	X	15170	-0-	-1942	-0-	13490	3	1680	9	Y	1527	1527	1			-0-
02	15456	X	13149	-0-	-2307	-0-	11651	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
03	16833	X	14226	-0-	-2607	-0-	12508	3	1718	9	Y	1562	1562	1			-0-
04	15660	X	13422	-0-	-2238	-0-	11760	3	1662	9	Y	1511	1511	1			-0-
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-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

01	12214	X	8155	-0-	-4059	-0-	5673	3	2482	9	Y	2256	2256	1			-0-
02	10836	X	8736	-0-	-2100	-0-	6213	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-
03	11346	X	3760	-0-	-7586	-0-	2747	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
04	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	5392	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
02	5908	X	5405	-0-	-503	-0-	4230	3	1175	9	Y	1068	1066	1	2	8	-0-
03	6541	X	5161	-0-	-1380	-0-	4039	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-
04	6330	X	5525	-0-	-805	-0-	4316	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

01	13082	X	11421	-0-	-1661	-0-	8320	3	3101	9	Y	2819	2819	1			-0-
02	12236	X	10552	-0-	-1684	-0-	7560	3	2992	9	Y	2720	2720	1			-0-
03	13547	X	11037	-0-	-2510	-0-	7871	3	3166	9	Y	2878	2878	1			-0-
04	13110	X	10123	-0-	-2987	-0-	7283	3	2840	9	Y	2582	2582	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

01	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	12398	3	1375	9	Y	1250	1250	1			-0-
02	11592	X	10077	-0-	-1515	-0-	8791	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-
03	12834	X	10507	-0-	-2327	-0-	9085	3	1422	9	Y	1293	1293	1			-0-
04	13320	X	10039	-0-	-3281	-0-	8700	3	1339	9	Y	1217	1217	1			-0-
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-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

01	7285	X	6191	-0-	-1094	-0-	4904	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
02	6300	X	5390	-0-	-910	-0-	4173	3	1217	9	Y	1106	1106	1			-0-
03	7564	X	5482	-0-	-2082	-0-	4200	3	1282	9	Y	1165	1165	1			-0-
04	7320	X	5551	-0-	-1769	-0-	4320	3	1231	9	Y	1119	1119	1			-0-
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-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	7360	3	2213	9	Y	2012	2012	1			-0-
02	8344	X	7591	-0-	-753	-0-	5725	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
03	9238	X	8154	-0-	-1084	-0-	6139	3	2015	9	Y	1832	1832	1			-0-
04	8940	X	7043	-0-	-1897	-0-	5277	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
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-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	2494	3	1038	9	N	944	944	1			-0-
02	2576	X	1161	-0-	-1415	-0-	822	3	339	9	N	308	308	1			-0-
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	2782	3	1398	9	N	1271	1271	1			-0-
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3005	3	1712	9	N	1556	1556	1			-0-
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-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

01	17236	X	13995	-0-	-3241	-0-	13755	3	240	9	N	218	218	1			-0-
02	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12335	3	196	9	N	178	178	1			-0-
03	19096	X	12874	-0-	-6222	-0-	12619	3	255	9	N	232	232	1			-0-
04	18480	X	13065	-0-	-5415	-0-	12817	3	248	9	N	225	225	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811 X	9843	-0-	-1968	-0-	8813	3	1030	9	Y	936	936	1			-0-
02	10528 X	7047	-0-	-3481	-0-	6287	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
03	11656 X	8311	-0-	-3345	-0-	7328	3	983	9	Y	894	894	1			-0-
04	10560 X	7588	-0-	-2972	-0-	6771	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
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-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

01	11780 X	8094	-0-	-3686	-0-	7048	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
02	10640 X	10498	-0-	-142	-0-	9144	3	1354	9	Y	1231	1231	1			-0-
03	11780 X	11314	-0-	-466	-0-	9935	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-
04	10710 X	9892	-0-	-818	-0-	8716	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

01	11563 X	9947	-0-	-1616	-0-	7779	3	2168	9	Y	1971	1971	1			-0-
02	10444 X	8537	-0-	-1907	-0-	6384	3	2153	9	Y	1957	1957	1			-0-
03	11563 X	8782	-0-	-2781	-0-	6559	3	2223	9	Y	2021	2021	1			-0-
04	10260 X	8069	-0-	-2191	-0-	6037	3	2032	9	Y	1847	1847	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

01	26815 X	15828	-0-	-10987	-0-	12902	3	2926	9	Y	2660	2660	1			-0-
02	24220 X	4125	-0-	-20095	-0-	3298	3	827	9	Y	752	752	1			-0-
03	26815 X	4246	-0-	-22569	-0-	3469	3	777	9	Y	706	706	1			-0-
04	21810 X	552	-0-	-21258	-0-	386	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
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-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

01	4371 X	2015	-0-	-2356	-0-	1729	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
02	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	1853	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
03	2108 X	1902	-0-	-206	-0-	1653	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	1874	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
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-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

01	21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	18845	3	3072	9	Y	2793	2793	1			-0-
02	18872 X	16956	-0-	-1916	-0-	14449	3	2507	9	Y	2279	2279	1			-0-
03	25691 X	25691	-0-	-0-	-0-	21633	3	4058	9	Y	3689	3689	1			-0-
04	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	17944	3	2812	9	Y	2556	2556	1			-0-
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-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

01	24645 X	22724	-0-	-1921	-0-	19699	3	3025	9	Y	2750	2750	1			-0-
02	22036 X	19182	-0-	-2854	-0-	16652	3	2530	9	Y	2300	2300	1			-0-
03	24397 X	23390	-0-	-1007	-0-	20226	3	3164	9	Y	2876	2876	1			-0-
04	21990 X	20950	-0-	-1040	-0-	18244	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	6804	3	836	9	Y	760	760	1			-0-
02	5292	X	4244	-0-	-1048	-0-	3566	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
03	6386	X	4585	-0-	-1801	-0-	3756	3	829	9	Y	754	754	1			-0-
04	7380	X	4148	-0-	-3232	-0-	3387	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
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-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

01	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-					-0-
02	11060	X	-0-	-0-	-11060	-0-					Y	-0-					-0-
03	17771	X	17771	-0-	-0-	-0-	11591	3	6180	9	Y	5618	5618	1			-0-
04	11850	X	9140	-0-	-2710	-0-	6083	3	3057	9	Y	2779	2779	1			-0-
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-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

01	7719	X	6599	-0-	-1120	-0-	6318	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
02	6636	X	6327	-0-	-309	-0-	5906	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
03	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	6482	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
04	6480	X	5815	-0-	-665	-0-	5464	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
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-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

01	7006	X	6422	-0-	-584	-0-	6401	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	6328	X	5911	-0-	-417	-0-	5887	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	6665	X	6492	-0-	-173	-0-	6474	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	6390	X	5867	-0-	-523	-0-	5858	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
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-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

01	16523	X	10035	-0-	-6488	-0-	8642	3	1393	9	Y	1266	1266	1			-0-
02	13440	X	13228	-0-	-212	-0-	11313	3	1915	9	Y	1741	1741	1			-0-
03	15965	X	14933	-0-	-1032	-0-	12951	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
04	15450	X	11481	-0-	-3969	-0-	9845	3	1636	9	Y	1487	1487	1			-0-
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-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

01	4402	X	2917	-0-	-1485	-0-	2837	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
02	3976	X	3482	-0-	-494	-0-	3387	3	95	9	Y	86	85	1	1	8	-0-
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3693	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3593	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
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-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

01	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	13381	3	5502	9	Y	5002	5002	1			-0-
02	16548	X	16292	-0-	-256	-0-	11538	3	4754	9	Y	4322	4322	1			-0-
03	18321	X	17158	-0-	-1163	-0-	12113	3	5045	9	Y	4586	4586	1			-0-
04	17730	X	15916	-0-	-1814	-0-	11294	3	4622	9	Y	4202	4202	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987 X	19995	-0-	-992	-0-	19967	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	18956 X	17964	-0-	-992	-0-	17943	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	21979 X	20483	-0-	-1496	-0-	20459	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	21270 X	19325	-0-	-1945	-0-	19314	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	21979 X	18527	-0-	-3452	-0-	18527	3			Y	-0-					-0-
06	19830 X	17686	-0-	-2144	-0-	17686	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

01	4464 X	3467	-0-	-997	-0-	3347	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
02	4032 X	3397	-0-	-635	-0-	3321	3	76	9	Y	69	68	1	1	8	-0-
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4110	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
04	3870 X	3289	-0-	-581	-0-	3221	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
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-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

01	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	4629	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
02	3892 X	3808	-0-	-84	-0-	2509	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-
03	4309 X	2119	-0-	-2190	-0-	1499	3	620	9	Y	564	564	1			-0-
04	4170 X	4156	-0-	-14	-0-	2580	3	1576	9	Y	1433	1433	1			-0-
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-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

01	18569 X	16468	-0-	-2101	-0-	16394	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	16772 X	14104	-0-	-2668	-0-	14041	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
03	17608 X	15525	-0-	-2083	-0-	15457	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
04	17040 X	10741	-0-	-6299	-0-	10693	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
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-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

01	11842 X	9201	-0-	-2641	-0-	9201	3			Y	-0-					-0-
02	10696 X	8019	-0-	-2677	-0-	8019	3			Y	-0-					-0-
03	10447 X	8758	-0-	-1689	-0-	8758	3			Y	-0-					-0-
04	9870 X	7736	-0-	-2134	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
05	9610 X	8250	-0-	-1360	-0-	8250	3			Y	-0-					-0-
06	8910 X	7911	-0-	-999	-0-	7911	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

01	9021 X	8503	-0-	-518	-0-	6194	3	2309	9	Y	2099	2099	1			-0-
02	8148 X	7108	-0-	-1040	-0-	5029	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-
03	9021 X	8172	-0-	-849	-0-	5786	3	2386	9	Y	2169	2169	1			-0-
04	8220 X	7253	-0-	-967	-0-	5174	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

01	12710 X	8882	-0-	-3828	-0-	5728	3	3154	9	Y	2867	2867	1			-0-
02	11480 X	6677	-0-	-4803	-0-	4203	3	2474	9	Y	2249	2249	1			-0-
03	16399 X	6204	-0-	-10195	-0-	4091	3	2113	9	Y	1921	1921	1			-0-
04	15870 X	4762	-0-	-11108	-0-	3144	3	1618	9	Y	1471	1471	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	10118	3	3593	9	Y	3266	3266	1			-0-
02	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	9351	3	3241	9	Y	2946	2946	1			-0-
03	13082	X	12042	-0-	-1040	-0-	9132	3	2910	9	Y	2645	2645	1			-0-
04	12660	X	10859	-0-	-1801	-0-	8078	3	2781	9	Y	2528	2528	1			-0-
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-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

01	16120	X	12919	-0-	-3201	-0-	12919	3			Y	-0-					-0-
02	14560	X	12009	-0-	-2551	-0-	12009	3			Y	-0-					-0-
03	15934	X	11466	-0-	-4468	-0-	11466	3			Y	-0-					-0-
04	15120	X	10912	-0-	-4208	-0-	10912	3			Y	-0-					-0-
05	14415	X	12117	-0-	-2298	-0-	12117	3			Y	-0-					-0-
06	12870	X	11739	-0-	-1131	-0-	11739	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

01	0	Z	1029	-0-	1029	764343	482	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
02	0	Z	433	-0-	433	764776	245	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
03	0	Z	330	-0-	330	765106	213	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106					Y	-0-					-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

01	11935	X	9707	-0-	-2228	-0-	9707	3			Y	-0-					-0-
02	10248	X	8455	-0-	-1793	-0-	8455	3			Y	-0-					-0-
03	10850	X	9080	-0-	-1770	-0-	9080	3			Y	-0-					-0-
04	10140	X	8098	-0-	-2042	-0-	8098	3			Y	-0-					-0-
05	10013	X	8859	-0-	-1154	-0-	8859	3			Y	-0-					-0-
06	9390	X	8307	-0-	-1083	-0-	8307	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

01	14415	X	9530	-0-	-4885	-0-	7355	3	2175	9	Y	1977	1977	1			-0-
02	13020	X	12076	-0-	-944	-0-	9432	3	2644	9	Y	2404	2404	1			-0-
03	14415	X	9110	-0-	-5305	-0-	7135	3	1975	9	Y	1795	1795	1			-0-
04	13710	X	12115	-0-	-1595	-0-	9343	3	2772	9	Y	2520	2520	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	5189	3	2167	9	Y	1970	1970	1			-0-
02	6412	X	3085	-0-	-3327	-0-	2036	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
03	7099	X	4626	-0-	-2473	-0-	3130	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-
04	7110	X	5319	-0-	-1791	-0-	3670	3	1649	9	Y	1499	1499	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

01	8215	X	2431	-0-	-5784	-0-	1836	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
02	7056	X	5918	-0-	-1138	-0-	4169	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
03	7812	X	6907	-0-	-905	-0-	4871	3	2036	9	Y	1851	1851	1			-0-
04	7560	X	7050	-0-	-510	-0-	4938	3	2112	9	Y	1920	1920	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	6831	-0-	-2841	-0-	4904	3	1927	9	Y	1752	1752	1			-0-
02	8736	X	16	-0-	-8720	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	9672	X	4060	-0-	-5612	-0-	2947	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-
04	9090	X	7181	-0-	-1909	-0-	5184	3	1997	9	Y	1815	1815	1			-0-
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-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

01	28737	X	20892	-0-	-7845	-0-	20892	3			Y	-0-					-0-
02	25956	X	19635	-0-	-6321	-0-	19635	3			Y	-0-					-0-
03	26257	X	20846	-0-	-5411	-0-	20846	3			Y	-0-					-0-
04	22620	X	18221	-0-	-4399	-0-	18221	3			Y	-0-					-0-
05	22692	X	20593	-0-	-2099	-0-	20593	3			Y	-0-					-0-
06	21030	X	19767	-0-	-1263	-0-	19767	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

01	9920	X	6732	-0-	-3188	-0-	5930	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
02	7280	X	5049	-0-	-2231	-0-	4452	3	597	9	Y	543	543	1			-0-
03	7657	X	5246	-0-	-2411	-0-	4637	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
04	6930	X	4874	-0-	-2056	-0-	4327	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
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-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

01	14229	X	10808	-0-	-3421	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
02	11928	X	9694	-0-	-2234	-0-	9694	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	8937	-0-	-3556	-0-	8937	3			Y	-0-					-0-
04	11460	X	8441	-0-	-3019	-0-	8441	3			Y	-0-					-0-
05	11315	X	8474	-0-	-2841	-0-	8474	3			Y	-0-					-0-
06	10470	X	8081	-0-	-2389	-0-	8081	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

01	6758	X	3612	-0-	-3146	-0-	2422	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-
02	6104	X	3552	-0-	-2552	-0-	2163	3	1389	9	Y	1263	1263	1			-0-
03	6758	X	3042	-0-	-3716	-0-	1943	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-
04	3930	X	2141	-0-	-1789	-0-	1369	3	772	9	Y	702	702	1			-0-
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-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

01	21421	X	15764	-0-	-5657	-0-	14026	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
02	19348	X	13250	-0-	-6098	-0-	11800	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
03	20026	X	16103	-0-	-3923	-0-	14268	3	1835	9	Y	1668	1668	1			-0-
04	18090	X	14479	-0-	-3611	-0-	12839	3	1640	9	Y	1491	1491	1			-0-
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-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

01	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	16772	3	1361	9	Y	1237	1237	1			-0-
02	15568	X	12644	-0-	-2924	-0-	11449	3	1195	9	Y	1086	1085	1	1	8	-0-
03	16492	X	14110	-0-	-2382	-0-	12825	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
04	17550	X	12963	-0-	-4587	-0-	11815	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	15171	-0-	-81	-0-	13806	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
02	13160	X	11894	-0-	-1266	-0-	10791	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
03	14570	X	11688	-0-	-2882	-0-	10540	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
04	14670	X	11176	-0-	-3494	-0-	10142	3	1034	9	Y	940	940	1			-0-
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-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	4538	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
02	5292	X	2574	-0-	-2718	-0-	1672	3	902	9	Y	820	820	1			-0-
03	5735	X	941	-0-	-4794	-0-	676	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
04	6060	X	914	-0-	-5146	-0-	647	3	267	9	Y	243	243	1			-0-
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-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

01	17205	X	9800	-0-	-7405	-0-	9745	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	12124	X	9558	-0-	-2566	-0-	9511	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
03	12276	X	10489	-0-	-1787	-0-	10474	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	11190	X	8749	-0-	-2441	-0-	8741	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
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-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

01	35092	X	16418	-0-	-18674	-0-	14023	3	2395	9	Y	2177	2177	1			-0-
02	27356	X	14795	-0-	-12561	-0-	12779	3	2016	9	Y	1833	1831	1	2	8	-0-
03	24924	X	15079	-0-	-9845	-0-	13005	3	2074	9	Y	1885	1885	1			-0-
04	21270	X	14395	-0-	-6875	-0-	12517	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
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-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

01	34720	X	26607	-0-	-8113	-0-	25704	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
02	31360	X	25578	-0-	-5782	-0-	24714	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
03	32829	X	26681	-0-	-6148	-0-	25760	3	921	9	Y	837	837	1			-0-
04	30300	X	24622	-0-	-5678	-0-	23793	3	829	9	Y	754	754	1			-0-
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-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

01	30008	X	20343	-0-	-9665	-0-	20343	3			Y	-0-					-0-
02	25704	X	19996	-0-	-5708	-0-	19996	3			Y	-0-					-0-
03	26753	X	20249	-0-	-6504	-0-	20249	3			Y	-0-					-0-
04	21480	X	18142	-0-	-3338	-0-	18142	3			Y	-0-					-0-
05	22134	X	18985	-0-	-3149	-0-	18985	3			Y	-0-					-0-
06	21420	X	18672	-0-	-2748	-0-	18672	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

01	15872	X	12386	-0-	-3486	-0-	11246	3	1140	9	Y	1036	1036	1			-0-
02	14336	X	10244	-0-	-4092	-0-	9241	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
03	15717	X	11068	-0-	-4649	-0-	9979	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
04	12240	X	10268	-0-	-1972	-0-	9264	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535 X	12124	-0-	-18411	-0-	9624	3	2500	9	Y	2273	2273	1			-0-
02	27580 X	18628	-0-	-8952	-0-	14351	3	4277	9	Y	3888	3888	1			-0-
03	28520 X	24898	-0-	-3622	-0-	19781	3	5117	9	Y	4652	4652	1			-0-
04	27600 X	21444	-0-	-6156	-0-	17086	3	4358	9	Y	3962	3962	1			-0-
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-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

01	32519 X	26987	-0-	-5532	-0-	24921	3	2066	9	Y	1878	1878	1			-0-
02	26656 X	23468	-0-	-3188	-0-	21612	3	1856	9	Y	1687	1686	1	1	8	-0-
03	29512 X	25523	-0-	-3989	-0-	23530	3	1993	9	Y	1812	1812	1			-0-
04	28410 X	23717	-0-	-4693	-0-	21861	3	1856	9	Y	1687	1687	1			-0-
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-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

01	17081 X	12881	-0-	-4200	-0-	12338	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
02	13356 X	12703	-0-	-653	-0-	12290	3	413	9	Y	375	375	1			-0-
03	14136 X	13481	-0-	-655	-0-	13099	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
04	13680 X	11892	-0-	-1788	-0-	11543	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
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-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

01	12989 X	9506	-0-	-3483	-0-	9396	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
02	12012 X	8919	-0-	-3093	-0-	8779	3	140	9	Y	127	127	1			-0-
03	13299 X	10383	-0-	-2916	-0-	10222	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
04	12870 X	10104	-0-	-2766	-0-	9900	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
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-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

01	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	11577	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
02	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10203	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
03	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10567	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
04	11370 X	8024	-0-	-3346	-0-	7952	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
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-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

01	23839 X	17715	-0-	-6124	-0-	17715	3			Y	-0-					-0-
02	21532 X	15291	-0-	-6241	-0-	15291	3			Y	-0-					-0-
03	20739 X	15913	-0-	-4826	-0-	15913	3			Y	-0-					-0-
04	18570 X	13376	-0-	-5194	-0-	13376	3			Y	-0-					-0-
05	17763 X	14436	-0-	-3327	-0-	14436	3			Y	-0-					-0-
06	17130 X	13681	-0-	-3449	-0-	13681	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

01	18259 X	13705	-0-	-4554	-0-	13231	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
02	16492 X	13582	-0-	-2910	-0-	13201	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
03	15500 X	12320	-0-	-3180	-0-	12057	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
04	15000 X	11525	-0-	-3475	-0-	11303	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31744 X	23635	-0-	-8109	-0-	20802	3	2833	9	Y	2575	2575	1			-0-
02	28672 X	19926	-0-	-8746	-0-	17536	3	2390	9	Y	2173	2173	1			-0-
03	28954 X	20246	-0-	-8708	-0-	17776	3	2470	9	Y	2245	2245	1			-0-
04	25020 X	18772	-0-	-6248	-0-	16504	3	2268	9	Y	2062	2062	1			-0-
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-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

01	19158 X	13924	-0-	-5234	-0-	13924	3			Y	-0-					-0-
02	16380 X	12201	-0-	-4179	-0-	12201	3			Y	-0-					-0-
03	16275 X	13134	-0-	-3141	-0-	13134	3			Y	-0-					-0-
04	14640 X	11578	-0-	-3062	-0-	11578	3			Y	-0-					-0-
05	14601 X	11568	-0-	-3033	-0-	11568	3			Y	-0-					-0-
06	13470 X	13444	-0-	-26	-0-	13444	3			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

01	14849 X	13474	-0-	-1375	-0-	10060	3	3414	9	Y	3104	3104	1			-0-
02	13412 X	10951	-0-	-2461	-0-	8234	3	2717	9	Y	2470	2470	1			-0-
03	14849 X	11671	-0-	-3178	-0-	8755	3	2916	9	Y	2651	2651	1			-0-
04	14010 X	10668	-0-	-3342	-0-	7997	3	2671	9	Y	2428	2428	1			-0-
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-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

01	15345 X	12661	-0-	-2684	-0-	9616	3	3045	9	Y	2768	2768	1			-0-
02	13860 X	10436	-0-	-3424	-0-	7755	3	2681	9	Y	2437	2437	1			-0-
03	15190 X	11120	-0-	-4070	-0-	8324	3	2796	9	Y	2542	2542	1			-0-
04	13650 X	10124	-0-	-3526	-0-	7549	3	2575	9	Y	2341	2341	1			-0-
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-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

01	27497 X	16278	-0-	-11219	-0-	11930	3	4348	9	Y	3953	3953	1			-0-
02	23744 X	13348	-0-	-10396	-0-	9693	3	3655	9	Y	3323	3323	1			-0-
03	21700 X	15893	-0-	-5807	-0-	11812	3	4081	9	Y	3710	3710	1			-0-
04	18870 X	12795	-0-	-6075	-0-	9470	3	3325	9	Y	3023	3023	1			-0-
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-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

01	13609 X	13297	-0-	-312	-0-	9395	3	3902	9	Y	3547	3547	1			-0-
02	12292 X	11385	-0-	-907	-0-	8024	3	3361	9	Y	3055	3055	1			-0-
03	13609 X	12106	-0-	-1503	-0-	8509	3	3597	9	Y	3270	3270	1			-0-
04	13170 X	11317	-0-	-1853	-0-	7960	3	3357	9	Y	3052	3052	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
*07	27714 X	21744	-0-	-5970	-0-	19774	3	1970	9	Y	1791	1791	1			-0-
*08	27714 X	20711	-0-	-7003	-0-	18875	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
*09	23940 X	19444	-0-	-4496	-0-	17667	3	1777	9	Y	1615	1615	1			-0-
*10	26040 X	18568	-0-	-7472	-0-	17007	3	1561	9	Y	1419	1419	1			-0-
*11	25740 X	17657	-0-	-8083	-0-	16127	3	1530	9	Y	1391	1391	1			-0-
*12	26598 X	17641	-0-	-8957	-0-	16101	3	1540	9	Y	1400	1400	1			-0-
*01	26598 X	18383	-0-	-8215	-0-	16835	3	1548	9	Y	1407	1407	1			-0-
*02	23296 X	14515	-0-	-8781	-0-	13261	3	1254	9	Y	1140	1139	1	1	8	-0-
*03	23870 X	16139	-0-	-7731	-0-	14773	3	1366	9	Y	1242	1242	1			-0-
04	22860 X	15152	-0-	-7708	-0-	13878	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
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-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

01	30039 X	19695	-0-	-10344	-0-	16411	3	3284	9	Y	2985	2985	1			-0-
02	26796 X	18396	-0-	-8400	-0-	15636	3	2760	9	Y	2509	2509	1			-0-
03	28272 X	18515	-0-	-9757	-0-	15290	3	3225	9	Y	2932	2932	1			-0-
04	25050 X	18723	-0-	-6327	-0-	15589	3	3134	9	Y	2849	2849	1			-0-
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-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

01	17205 X	13881	-0-	-3324	-0-	10766	3	3115	9	Y	2832	2832	1			-0-
02	15540 X	12112	-0-	-3428	-0-	9134	3	2978	9	Y	2707	2707	1			-0-
03	17205 X	11570	-0-	-5635	-0-	8526	3	3044	9	Y	2767	2767	1			-0-
04	14370 X	11823	-0-	-2547	-0-	8843	3	2980	9	Y	2709	2709	1			-0-
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-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

01	11656 X	7985	-0-	-3671	-0-	7985	3			Y	-0-					-0-
02	9772 X	6754	-0-	-3018	-0-	6754	3			Y	-0-					-0-
03	10137 X	7122	-0-	-3015	-0-	7122	3			Y	-0-					-0-
04	9060 X	6285	-0-	-2775	-0-	6285	3			Y	-0-					-0-
05	8680 X	6707	-0-	-1973	-0-	6707	3			Y	-0-					-0-
06	7740 X	6379	-0-	-1361	-0-	6379	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

01	14911 X	13136	-0-	-1775	-0-	11953	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
02	13440 X	10964	-0-	-2476	-0-	10012	3	952	9	Y	865	864	1	1	8	-0-
03	14663 X	11564	-0-	-3099	-0-	10451	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-
04	13290 X	11109	-0-	-2181	-0-	10039	3	1070	9	Y	973	973	1			-0-
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-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

01	19871 X	11729	-0-	-8142	-0-	8077	3	3652	9	Y	3320	3320	1			-0-
02	17948 X	6589	-0-	-11359	-0-	4464	3	2125	9	Y	1932	1928	1	4	8	-0-
03	18848 X	3018	-0-	-15830	-0-	1987	3	1031	9	Y	937	937	1			-0-
04	20519 X	20519	-0-	-0-	-0-	13963	3	6556	9	Y	5960	5960	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360 X	11831	-0-	-5529	-0-	10766	3	1065	9	Y	968	968	1			-0-
02	15680 X	11736	-0-	-3944	-0-	10627	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-
03	17360 X	11484	-0-	-5876	-0-	10321	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
04	13320 X	11099	-0-	-2221	-0-	9936	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
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-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

01	30721 X	19816	-0-	-10905	-0-	17551	3	2265	9	Y	2059	2059	1			-0-
02	24080 X	16877	-0-	-7203	-0-	14794	3	2083	9	Y	1894	1894	1			-0-
03	25358 X	17924	-0-	-7434	-0-	15861	3	2063	9	Y	1875	1875	1			-0-
04	22620 X	17917	-0-	-4703	-0-	15882	3	2035	9	Y	1850	1850	1			-0-
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-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

01	23281 X	18592	-0-	-4689	-0-	15616	3	2976	9	Y	2705	2705	1			-0-
02	20132 X	15834	-0-	-4298	-0-	13401	3	2433	9	Y	2212	2212	1			-0-
03	21452 X	16408	-0-	-5044	-0-	13780	3	2628	9	Y	2389	2389	1			-0-
04	18750 X	14563	-0-	-4187	-0-	12265	3	2298	9	Y	2089	2089	1			-0-
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-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

01	11904 X	9275	-0-	-2629	-0-	9275	3			Y	-0-					-0-
02	10080 X	8050	-0-	-2030	-0-	8050	3			Y	-0-					-0-
03	10912 X	8314	-0-	-2598	-0-	8314	3			Y	-0-					-0-
04	9990 X	7266	-0-	-2724	-0-	7266	3			Y	-0-					-0-
05	9734 X	7853	-0-	-1881	-0-	7853	3			Y	-0-					-0-
06	8970 X	7320	-0-	-1650	-0-	7320	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

01	48329 X	41522	-0-	-6807	-0-	41522	3			Y	-0-					-0-
02	42644 X	36823	-0-	-5821	-0-	36823	3			Y	-0-					-0-
03	44609 X	40099	-0-	-4510	-0-	40099	3			Y	-0-					-0-
04	41700 X	35475	-0-	-6225	-0-	35475	3			Y	-0-					-0-
05	41509 X	38358	-0-	-3151	-0-	38358	3			Y	-0-					-0-
06	40170 X	34385	-0-	-5785	-0-	34385	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

01	13206 X	10008	-0-	-3198	-0-	7305	3	2703	9	Y	2457	2457	1			-0-
02	11928 X	7675	-0-	-4253	-0-	5754	3	1921	9	Y	1746	1746	1			-0-
03	12400 X	7830	-0-	-4570	-0-	5610	3	2220	9	Y	2018	2018	1			-0-
04	10920 X	6984	-0-	-3936	-0-	5190	3	1794	9	Y	1631	1631	1			-0-
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-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

01	6882 X	63	-0-	-6819	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	4256 X	718	-0-	-3538	-0-	321	3	397	9	Y	361	360	1	1	8	-0-
03	1209 X	404	-0-	-805	-0-	259	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
04	630 X	570	-0-	-60	-0-	116	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
01	9517	X	7042	-0-	-2475	-0-	4605	3	2437	9	Y	2215	2215	1			-0-
02	6328	X	6320	-0-	-8	-0-	4202	3	2118	9	Y	1925	1925	1			-0-
03	7006	X	6541	-0-	-465	-0-	4135	3	2406	9	Y	2187	2187	1			-0-
04	6810	X	5953	-0-	-857	-0-	3785	3	2168	9	Y	1971	1971	1			-0-
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-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

01	18073	X	17922	-0-	-151	-0-	13861	3	4061	9	Y	3692	3692	1			-0-
02	16324	X	13160	-0-	-3164	-0-	9934	3	3226	9	Y	2933	2933	1			-0-
03	18073	X	15053	-0-	-3020	-0-	11353	3	3700	9	Y	3364	3364	1			-0-
04	17490	X	14002	-0-	-3488	-0-	10656	3	3346	9	Y	3042	3042	1			-0-
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-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

01	15748	X	14087	-0-	-1661	-0-	11218	3	2869	9	Y	2608	2608	1			-0-
02	14224	X	11402	-0-	-2822	-0-	9019	3	2383	9	Y	2166	2166	1			-0-
03	15252	X	12589	-0-	-2663	-0-	9770	3	2819	9	Y	2563	2563	1			-0-
04	14070	X	11498	-0-	-2572	-0-	8838	3	2660	9	Y	2418	2418	1			-0-
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-

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

01	18755	X	11623	-0-	-7132	-0-	10376	3	1247	9	Y	1134	1134	1			-0-
02	13356	X	10486	-0-	-2870	-0-	9316	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-
03	12245	X	12163	-0-	-82	-0-	10819	3	1344	9	Y	1222	1222	1			-0-
04	11250	X	9928	-0-	-1322	-0-	8795	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
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-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

01	16213	X	10764	-0-	-5449	-0-	9473	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
02	14364	X	12978	-0-	-1386	-0-	11564	3	1414	9	Y	1285	1285	1			-0-
03	15903	X	13843	-0-	-2060	-0-	12406	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
04	15390	X	11251	-0-	-4139	-0-	10060	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
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-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

01	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	20585	3	2493	9	Y	2266	2266	1			-0-
02	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	19082	3	2193	9	Y	1994	1994	1			-0-
03	19964	X	19351	-0-	-613	-0-	17213	3	2138	9	Y	1944	1944	1			-0-
04	22320	X	17010	-0-	-5310	-0-	15120	3	1890	9	Y	1718	1718	1			-0-
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-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

01	10664	X	9177	-0-	-1487	-0-	9098	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
02	9184	X	7810	-0-	-1374	-0-	7734	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
03	9734	X	9164	-0-	-570	-0-	9088	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
04	8880	X	8273	-0-	-607	-0-	8208	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18391 X	18391	-0-	-0-	-0-	18259	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
02	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	16757	3	112	9	Y	102	100	1	2	8	-0-
03	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	18790	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
04	17790 X	14029	-0-	-3761	-0-	13920	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
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-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

01	22940 X	13433	-0-	-9507	-0-	13210	3	223	9	N	203	203	1			-0-
02	19236 X	14010	-0-	-5226	-0-	13644	3	366	9	N	333	333	1			-0-
03	19685 X	12587	-0-	-7098	-0-	12193	3	394	9	N	358	358	1			-0-
04	18480 X	12127	-0-	-6353	-0-	11696	3	431	9	N	392	392	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

01	13144 X	7760	-0-	-5384	-0-	5576	3	2184	9	Y	1985	1985	1			-0-
02	11872 X	7782	-0-	-4090	-0-	5664	3	2118	9	Y	1925	1925	1			-0-
03	11563 X	9756	-0-	-1807	-0-	7015	3	2741	9	Y	2492	2492	1			-0-
04	11190 X	9336	-0-	-1854	-0-	6694	3	2642	9	Y	2402	2402	1			-0-
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-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

01	40269 X	24479	-0-	-15790	-0-	24479	3			Y	-0-					-0-
02	33768 X	19961	-0-	-13807	-0-	19961	3			Y	-0-					-0-
03	34472 X	20861	-0-	-13611	-0-	20861	3			Y	-0-					-0-
04	29490 X	17648	-0-	-11842	-0-	17648	3			Y	-0-					-0-
05	26381 X	25296	-0-	-1085	-0-	25296	3			Y	-0-					-0-
06	23700 X	22674	-0-	-1026	-0-	22674	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

01	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	10796	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
02	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	10097	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
03	9021 X	8492	-0-	-529	-0-	8055	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
04	10890 X	7797	-0-	-3093	-0-	7421	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
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-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

01	20708 X	20434	-0-	-274	-0-	18673	3	1761	9	Y	1601	1601	1			-0-
02	18060 X	16757	-0-	-1303	-0-	15284	3	1473	9	Y	1339	1339	1			-0-
03	19995 X	18035	-0-	-1960	-0-	16430	3	1605	9	Y	1459	1459	1			-0-
04	19770 X	16457	-0-	-3313	-0-	14986	3	1471	9	Y	1337	1337	1			-0-
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-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

01	31403 X	24412	-0-	-6991	-0-	21637	3	2775	9	Y	2523	2523	1			-0-
02	24528 X	21474	-0-	-3054	-0-	19096	3	2378	9	Y	2162	2162	1			-0-
03	26691 X	26510	-0-	-181	-0-	23522	3	2988	9	Y	2716	2716	1			-0-
04	25830 X	23830	-0-	-2000	-0-	21044	3	2786	9	Y	2533	2533	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	13605	-0-	-872	-0-	10264	3	3341	9	Y	3037	3037	1			-0-
02	13076	X	11475	-0-	-1601	-0-	8410	3	3065	9	Y	2786	2786	1			-0-
03	14477	X	13029	-0-	-1448	-0-	9474	3	3555	9	Y	3232	3232	1			-0-
04	13680	X	12775	-0-	-905	-0-	9408	3	3367	9	Y	3061	3061	1			-0-
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-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

01	14632	X	13607	-0-	-1025	-0-	10264	3	3343	9	Y	3039	3039	1			-0-
02	13216	X	9622	-0-	-3594	-0-	7115	3	2507	9	Y	2279	2279	1			-0-
03	14632	X	12446	-0-	-2186	-0-	9275	3	3171	9	Y	2883	2883	1			-0-
04	13170	X	11391	-0-	-1779	-0-	8485	3	2906	9	Y	2642	2642	1			-0-
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-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

01	7719	X	5229	-0-	-2490	-0-	4557	3	672	9	Y	611	611	1			-0-
02	6972	X	1742	-0-	-5230	-0-	1455	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
03	7719	X	4434	-0-	-3285	-0-	3752	3	682	9	Y	620	620	1			-0-
04	6000	X	4744	-0-	-1256	-0-	3968	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
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-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

01	0	W	10121	-0-	10121	651521	6764	3	3357	9	Y	3052	3052	1			-0-
02	0	W	4561	-0-	4561	656082	3080	3	1481	9	Y	1346	1346	1			-0-
03	0	W	18499	-0-	18499	674581	12558	3	5941	9	Y	5401	5401	1			-0-
04	0	W	7452	-0-	7452	682033	4929	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-
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-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

01	14415	X	12471	-0-	-1944	-0-	11242	3	1229	9	Y	1117	1117	1			-0-
02	12544	X	10488	-0-	-2056	-0-	9466	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-
03	13888	X	11322	-0-	-2566	-0-	10178	3	1144	9	Y	1040	1040	1			-0-
04	12720	X	10149	-0-	-2571	-0-	9158	3	991	9	Y	901	901	1			-0-
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-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

01	22723	X	18650	-0-	-4073	-0-	16565	3	2085	9	Y	1895	1895	1			-0-
02	18144	X	15506	-0-	-2638	-0-	13782	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-
03	20088	X	16729	-0-	-3359	-0-	14789	3	1940	9	Y	1764	1764	1			-0-
04	19440	X	15892	-0-	-3548	-0-	14013	3	1879	9	Y	1708	1708	1			-0-
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-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

01	31155	X	20905	-0-	-10250	-0-	15662	3	5243	9	Y	4766	4766	1			-0-
02	26012	X	17528	-0-	-8484	-0-	13394	3	4134	9	Y	3758	3758	1			-0-
03	26629	X	17645	-0-	-8984	-0-	12985	3	4660	9	Y	4236	4236	1			-0-
04	21990	X	14018	-0-	-7972	-0-	10263	3	3755	9	Y	3414	3414	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973 X	13845	-0-	-1128	-0-	13458	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
02	12740 X	10466	-0-	-2274	-0-	10029	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
03	14105 X	13470	-0-	-635	-0-	13010	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
04	13410 X	11518	-0-	-1892	-0-	11125	3	393	9	Y	357	357	1			-0-
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-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

01	20491 X	14812	-0-	-5679	-0-	14812	3			Y	-0-					-0-
02	17388 X	12831	-0-	-4557	-0-	12831	3			Y	-0-					-0-
03	18042 X	13653	-0-	-4389	-0-	13653	3			Y	-0-					-0-
04	16080 X	12149	-0-	-3931	-0-	12149	3			Y	-0-					-0-
05	16213 X	12194	-0-	-4019	-0-	12194	3			Y	-0-					-0-
06	14340 X	13377	-0-	-963	-0-	13377	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

01	31930 X	24656	-0-	-7274	-0-	21728	3	2928	9	Y	2662	2662	1			-0-
02	28140 X	22160	-0-	-5980	-0-	19701	3	2459	9	Y	2235	2235	1			-0-
03	29326 X	23570	-0-	-5756	-0-	20893	3	2677	9	Y	2434	2434	1			-0-
04	26040 X	22000	-0-	-4040	-0-	19477	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-
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-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

01	28334 X	21689	-0-	-6645	-0-	19305	3	2384	9	Y	2167	2167	1			-0-
02	25060 X	19033	-0-	-6027	-0-	16959	3	2074	9	Y	1885	1885	1			-0-
03	26257 X	20464	-0-	-5793	-0-	18196	3	2268	9	Y	2062	2062	1			-0-
04	23850 X	18999	-0-	-4851	-0-	16945	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
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-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

01	22413 X	13986	-0-	-8427	-0-	10826	3	3160	9	Y	2873	2873	1			-0-
02	20244 X	11420	-0-	-8824	-0-	8795	3	2625	9	Y	2386	2386	1			-0-
03	20739 X	10278	-0-	-10461	-0-	7729	3	2549	9	Y	2317	2317	1			-0-
04	17100 X	11145	-0-	-5955	-0-	7757	3	3388	9	Y	3080	3080	1			-0-
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-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

01	7440 X	5538	-0-	-1902	-0-	4054	3	1484	9	Y	1349	1349	1			-0-
02	6720 X	6208	-0-	-512	-0-	4683	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
03	5518 X	3497	-0-	-2021	-0-	2593	3	904	9	Y	822	822	1			-0-
04	5370 X	5037	-0-	-333	-0-	3804	3	1233	9	Y	1121	1121	1			-0-
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-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

01	36177 X	28561	-0-	-7616	-0-	26223	3	2338	9	Y	2125	2125	1			-0-
02	31472 X	24173	-0-	-7299	-0-	22054	3	2119	9	Y	1926	1926	1			-0-
03	33945 X	26955	-0-	-6990	-0-	24646	3	2309	9	Y	2099	2099	1			-0-
04	30570 X	24231	-0-	-6339	-0-	22211	3	2020	9	Y	1836	1836	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
01	26040 X	21166	-0-	-4874	-0-	19906	3	1260	9	N	1145	1145	1			-0-
02	23156 X	17783	-0-	-5373	-0-	16730	3	1053	9	N	957	957	1			-0-
03	25017 X	19635	-0-	-5382	-0-	18457	3	1178	9	N	1071	1071	1			-0-
04	23100 X	17472	-0-	-5628	-0-	16427	3	1045	9	N	950	950	1			-0-
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-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

01	34224 X	23755	-0-	-10469	-0-	19974	3	3781	9	Y	3437	3437	1			-0-
02	30604 X	22566	-0-	-8038	-0-	19038	3	3528	9	Y	3207	3207	1			-0-
03	31589 X	23021	-0-	-8568	-0-	19385	3	3636	9	Y	3305	3305	1			-0-
04	28140 X	20427	-0-	-7713	-0-	17346	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-
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-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

01	7998 X	7915	-0-	-83	-0-	7685	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
02	7224 X	6604	-0-	-620	-0-	6404	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
03	7905 X	6690	-0-	-1215	-0-	6490	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
04	7650 X	5943	-0-	-1707	-0-	5779	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
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-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

01	32457 X	20632	-0-	-11825	-0-	14441	3	6191	9	Y	5628	5628	1			-0-
02	29316 X	17284	-0-	-12032	-0-	12100	3	5184	9	Y	4713	4713	1			-0-
03	30101 X	17806	-0-	-12295	-0-	12371	3	5435	9	Y	4941	4941	1			-0-
04	23880 X	16917	-0-	-6963	-0-	11575	3	5342	9	Y	4856	4856	1			-0-
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-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

01	47988 X	34248	-0-	-13740	-0-	28661	3	5587	9	Y	5079	5079	1			-0-
02	41692 X	28420	-0-	-13272	-0-	23826	3	4594	9	Y	4176	4176	1			-0-
03	43555 X	2263	-0-	-41292	-0-	1897	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
04	38070 X	14204	-0-	-23866	-0-	11200	3	3004	9	Y	2731	2731	1			-0-
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-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

01	43462 X	36852	-0-	-6610	-0-	30228	3	6624	9	Y	6022	6022	1			-0-
02	39256 X	35327	-0-	-3929	-0-	29278	3	6049	9	Y	5499	5499	1			-0-
03	43462 X	36989	-0-	-6473	-0-	30883	3	6106	9	Y	5551	5551	1			-0-
04	41340 X	33753	-0-	-7587	-0-	28329	3	5424	9	Y	4931	4931	1			-0-
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-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

01	18414 X	13490	-0-	-4924	-0-	13220	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
02	16632 X	12077	-0-	-4555	-0-	11858	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
03	15035 X	13748	-0-	-1287	-0-	13505	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
04	14040 X	11394	-0-	-2646	-0-	11193	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687 X	11639	-0-	-48	-0-	7870	3	3769	9	Y	3426	3426	1			-0-
02	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	8006	3	3543	9	Y	3221	3221	1			-0-
03	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	8689	3	4349	9	Y	3954	3954	1			-0-
04	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	7141	3	4560	9	Y	4145	4145	1			-0-
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-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

01	22661 X	17239	-0-	-5422	-0-	12561	3	4678	9	Y	4253	4253	1			-0-
02	20468 X	13406	-0-	-7062	-0-	9746	3	3660	9	Y	3327	3325	1	2	8	-0-
03	22661 X	2152	-0-	-20509	-0-	1422	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
04	17910 X	16359	-0-	-1551	-0-	11375	3	4984	9	Y	4531	4531	1			-0-
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-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

01	48577 X	25534	-0-	-23043	-0-	19236	3	6298	9	Y	5725	5725	1			-0-
02	38528 X	17859	-0-	-20669	-0-	12719	3	5140	9	Y	4673	4673	1			-0-
03	39711 X	16530	-0-	-23181	-0-	11364	3	5166	9	Y	4696	4696	1			-0-
04	34440 X	20727	-0-	-13713	-0-	16119	3	4608	9	Y	4189	4189	1			-0-
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-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

01	55180 X	49789	-0-	-5391	-0-	43263	3	6526	9	Y	5933	5933	1			-0-
02	52736 X	52736	-0-	-0-	-0-	47555	3	5181	9	Y	4710	4710	1			-0-
03	60015 X	60015	-0-	-0-	-0-	54599	3	5416	9	Y	4924	4924	1			-0-
04	48180 X	33762	-0-	-14418	-0-	28962	3	4800	9	Y	4364	4364	1			-0-
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-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

01	206518 X	29250	-0-	-177268	-0-	28372	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
02	37408 X	25384	-0-	-12024	-0-	24542	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
03	35371 X	26892	-0-	-8479	-0-	25987	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
04	30810 X	24487	-0-	-6323	-0-	23709	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
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-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

01	10168 X	49	-0-	-10119	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	9184 X	535	-0-	-8649	-0-	416	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
03	10168 X	575	-0-	-9593	-0-	478	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
04	4590 X	822	-0-	-3768	-0-	679	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
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-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

01	51863 X	33587	-0-	-18276	-0-	28586	3	5001	9	Y	4546	4546	1			-0-
02	45164 X	31221	-0-	-13943	-0-	26826	3	4395	9	Y	3995	3995	1			-0-
03	50003 X	33837	-0-	-16166	-0-	29039	3	4798	9	Y	4362	4362	1			-0-
04	42390 X	31381	-0-	-11009	-0-	27135	3	4246	9	Y	3860	3860	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 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
01	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	11163	3	3939	9	Y	3581	3581	1			-0-
02	13188 X	12784	-0-	-404	-0-	9337	3	3447	9	Y	3134	3134	1			-0-
03	14601 X	13637	-0-	-964	-0-	9921	3	3716	9	Y	3378	3378	1			-0-
04	14130 X	12778	-0-	-1352	-0-	9230	3	3548	9	Y	3225	3225	1			-0-
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-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

01	57412 X	34039	-0-	-23373	-0-	26968	3	7071	9	Y	6428	6428	1			-0-
02	46200 X	27542	-0-	-18658	-0-	21743	3	5799	9	Y	5272	5272	1			-0-
03	45508 X	25104	-0-	-20404	-0-	19244	3	5860	9	Y	5327	5327	1			-0-
04	40200 X	25818	-0-	-14382	-0-	20645	3	5173	9	Y	4703	4703	1			-0-
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-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

01	43958 X	39230	-0-	-4728	-0-	33358	3	5872	9	Y	5338	5338	1			-0-
02	39704 X	34499	-0-	-5205	-0-	29208	3	5291	9	Y	4810	4810	1			-0-
03	52917 X	38072	-0-	-14845	-0-	32422	3	5650	9	Y	5136	5136	1			-0-
04	51210 X	35121	-0-	-16089	-0-	30216	3	4905	9	Y	4459	4459	1			-0-
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-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

01	46655 X	37825	-0-	-8830	-0-	32131	3	5694	9	N	5176	5176	1			-0-
02	42140 X	31021	-0-	-11119	-0-	26387	3	4634	9	N	4213	4213	1			-0-
03	44950 X	32367	-0-	-12583	-0-	27543	3	4824	9	N	4385	4385	1			-0-
04	41250 X	28351	-0-	-12899	-0-	24233	3	4118	9	N	3744	3744	1			-0-
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-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

01	41540 X	22490	-0-	-19050	-0-	19441	3	3049	9	Y	2772	2772	1			-0-
02	37520 X	27867	-0-	-9653	-0-	24294	3	3573	9	Y	3248	3248	1			-0-
03	38006 X	28154	-0-	-9852	-0-	24560	3	3594	9	Y	3267	3267	1			-0-
04	34290 X	25721	-0-	-8569	-0-	22510	3	3211	9	Y	2919	2919	1			-0-
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-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

01	25079 X	16269	-0-	-8810	-0-	11557	3	4712	9	Y	4284	4284	1			-0-
02	22652 X	14361	-0-	-8291	-0-	10100	3	4261	9	Y	3874	3872	1	2	8	-0-
03	22847 X	10499	-0-	-12348	-0-	7481	3	3018	9	Y	2744	2744	1			-0-
04	18390 X	14515	-0-	-3875	-0-	10401	3	4114	9	Y	3740	3740	1			-0-
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-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

01	58156 X	27106	-0-	-31050	-0-	19994	3	7112	9	Y	6465	6465	1			-0-
02	46732 X	15985	-0-	-30747	-0-	10221	3	5764	9	Y	5240	5240	1			-0-
03	47337 X	14351	-0-	-32986	-0-	8409	3	5942	9	Y	5402	5402	1			-0-
04	41100 X	22695	-0-	-18405	-0-	17381	3	5314	9	Y	4831	4831	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35371 X	23823	-0-	-11548	-0-	17379	3	6444	9	Y	5858	5858	1			-0-
02	29092 X	19552	-0-	-9540	-0-	14262	3	5290	9	Y	4809	4809	1			-0-
03	32209 X	19350	-0-	-12859	-0-	14320	3	5030	9	Y	4573	4573	1			-0-
04	27840 X	19795	-0-	-8045	-0-	14159	3	5636	9	Y	5124	5124	1			-0-
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-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

01	69471 X	35624	-0-	-33847	-0-	25912	3	9712	9	Y	8829	8829	1			-0-
02	62748 X	1236	-0-	-61512	-0-	908	3	328	9	Y	298	298	1			-0-
03	75268 X	51973	-0-	-23295	-0-	39856	3	12117	9	Y	11015	11015	1			-0-
04	72840 X	44774	-0-	-28066	-0-	35521	3	9253	9	Y	8412	8412	1			-0-
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-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

01	21421 X	12739	-0-	-8682	-0-	8927	3	3812	9	Y	3465	3465	1			-0-
02	19348 X	7575	-0-	-11773	-0-	5614	3	1961	9	Y	1783	1783	1			-0-
03	20243 X	11557	-0-	-8686	-0-	9309	3	2248	9	Y	2044	2044	1			-0-
04	17010 X	9427	-0-	-7583	-0-	6891	3	2536	9	Y	2305	2305	1			-0-
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-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

01	77624 X	55717	-0-	-21907	-0-	46399	3	9318	9	Y	8471	8471	1			-0-
02	68376 X	50248	-0-	-18128	-0-	41856	3	8392	9	Y	7629	7629	1			-0-
03	70928 X	50125	-0-	-20803	-0-	41747	3	8378	9	Y	7616	7616	1			-0-
04	68640 X	42300	-0-	-26340	-0-	35183	3	7117	9	Y	6470	6470	1			-0-
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-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

01	51677 X	43423	-0-	-8254	-0-	31121	3	12302	9	Y	11184	11184	1			-0-
02	44128 X	42397	-0-	-1731	-0-	30638	3	11759	9	Y	10690	10690	1			-0-
03	48422 X	14780	-0-	-33642	-0-	10709	3	4071	9	Y	3701	3701	1			-0-
04	45960 X	-0-	-0-	-45960	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

01	45105 X	23464	-0-	-21641	-0-	17293	3	6171	9	Y	5610	5610	1			-0-
02	36904 X	-0-	-0-	-36904	-0-					Y	-0-					-0-
03	40858 X	7506	-0-	-33352	-0-	5251	3	2255	9	Y	2050	2050	1			-0-
04	35160 X	17534	-0-	-17626	-0-	12240	3	5294	9	Y	4813	4813	1			-0-
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-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

01	39029 X	22062	-0-	-16967	-0-	16093	3	5969	9	Y	5426	5426	1			-0-
02	31248 X	19874	-0-	-11374	-0-	14774	3	5100	9	Y	4636	4636	1			-0-
03	30876 X	20636	-0-	-10240	-0-	15204	3	5432	9	Y	4938	4938	1			-0-
04	26760 X	17214	-0-	-9546	-0-	12531	3	4683	9	Y	4257	4257	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18073 X	14775	-0-	-3298	-0-	10409	3	4366	9	Y	3969	3969	1			-0-
02	16240 X	7962	-0-	-8278	-0-	5598	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-
03	15283 X	10640	-0-	-4643	-0-	7293	3	3347	9	Y	3043	3043	1			-0-
04	14310 X	10217	-0-	-4093	-0-	7240	3	2977	9	Y	2706	2706	1			-0-
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-

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

01	58621 X	50057	-0-	-8564	-0-	35340	3	14717	9	Y	13379	13379	1			-0-
02	52948 X	40537	-0-	-12411	-0-	29182	3	11355	9	Y	10323	10323	1			-0-
03	58621 X	14502	-0-	-44119	-0-	10477	3	4025	9	Y	3659	3659	1			-0-
04	56730 X	3340	-0-	-53390	-0-	2333	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
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-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

01	38130 X	26841	-0-	-11289	-0-	23818	3	3023	9	N	2748	2748	1			-0-
02	28616 X	19522	-0-	-9094	-0-	17248	3	2274	9	N	2067	2067	1			-0-
03	30318 X	21220	-0-	-9098	-0-	18857	3	2363	9	N	2148	2148	1			-0-
04	27360 X	21012	-0-	-6348	-0-	18875	3	2137	9	N	1943	1943	1			-0-
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-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

01	35495 X	28249	-0-	-7246	-0-	18699	3	9550	9	Y	8682	8682	1			-0-
02	32060 X	25056	-0-	-7004	-0-	16715	3	8341	9	Y	7583	7583	1			-0-
03	35495 X	26435	-0-	-9060	-0-	17517	3	8918	9	Y	8107	8107	1			-0-
04	28530 X	21119	-0-	-7411	-0-	14042	3	7077	9	Y	6434	6434	1			-0-
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-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

01	38843 X	28614	-0-	-10229	-0-	21388	3	7226	9	Y	6569	6569	1			-0-
02	35084 X	22784	-0-	-12300	-0-	17057	3	5727	9	Y	5206	5202	1	4	8	-0-
03	38843 X	21893	-0-	-16950	-0-	16380	3	5513	9	Y	5012	5012	1			-0-
04	37590 X	17775	-0-	-19815	-0-	13292	3	4483	9	Y	4075	4075	1			-0-
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-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

01	76012 X	54131	-0-	-21881	-0-	44016	3	10115	9	Y	9195	9195	1			-0-
02	68656 X	43952	-0-	-24704	-0-	35437	3	8515	9	Y	7741	7737	1	4	8	-0-
03	68386 X	43179	-0-	-25207	-0-	34784	3	8395	9	Y	7632	7632	1			-0-
04	59160 X	41875	-0-	-17285	-0-	33792	3	8083	9	Y	7348	7348	1			-0-
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-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

01	45043 X	30794	-0-	-14249	-0-	22865	3	7929	9	Y	7208	7208	1			-0-
02	40684 X	27047	-0-	-13637	-0-	20249	3	6798	9	Y	6180	6180	1			-0-
03	45043 X	29164	-0-	-15879	-0-	21697	3	7467	9	Y	6788	6788	1			-0-
04	36990 X	25164	-0-	-11826	-0-	18725	3	6439	9	Y	5854	5854	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48794 X	33720	-0-	-15074	-0-	26925	3	6795	9	Y	6177	6177	1			-0-
02	43652 X	27023	-0-	-16629	-0-	21554	3	5469	9	Y	4972	4972	1			-0-
03	40796 X	26593	-0-	-14203	-0-	21144	3	5449	9	Y	4954	4954	1			-0-
04	39480 X	23244	-0-	-16236	-0-	18528	3	4716	9	Y	4287	4287	1			-0-
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-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

01	48453 X	32333	-0-	-16120	-0-	21368	3	10965	9	Y	9968	9968	1			-0-
02	43764 X	23673	-0-	-20091	-0-	15832	3	7841	9	Y	7128	7128	1			-0-
03	45508 X	25991	-0-	-19517	-0-	16930	3	9061	9	Y	8237	8237	1			-0-
04	37110 X	21473	-0-	-15637	-0-	14664	3	6809	9	Y	6190	6190	1			-0-
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-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	41416 X	35064	-0-	-6352	-0-	26414	3	8650	9	Y	7864	7864	1			-0-
02	36456 X	28247	-0-	-8209	-0-	21596	3	6651	9	Y	6046	6046	1			-0-
03	40362 X	11046	-0-	-29316	-0-	8400	3	2646	9	Y	2405	2405	1			-0-
04	33930 X	-0-	-0-	-33930	-0-					Y	-0-					-0-
05	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-					Y	-0-					-0-
06	30870 X	-0-	-0-	-30870	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	22687	3	7932	9	Y	7211	7211	1			-0-
02	28969 X	28969	-0-	-0-	-0-	22019	3	6950	9	Y	6318	6318	1			-0-
03	32144 X	32144	-0-	-0-	-0-	24843	3	7301	9	Y	6637	6637	1			-0-
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	857	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
05	32116 X	-0-	-0-	-32116	-0-					Y	-0-					-0-
06	31110 X	-0-	-0-	-31110	-0-					Y	-0-					-0-

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

01	44826 X	30972	-0-	-13854	-0-	22584	3	8388	9	Y	7625	7625	1			-0-
02	40488 X	25008	-0-	-15480	-0-	18391	3	6617	9	Y	6015	6015	1			-0-
03	44826 X	22837	-0-	-21989	-0-	16750	3	6087	9	Y	5534	5534	1			-0-
04	41040 X	17688	-0-	-23352	-0-	12518	3	5170	9	Y	4700	4700	1			-0-
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-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

01	46996 X	33879	-0-	-13117	-0-	29344	3	4535	9	N	4123	4123	1			-0-
02	38500 X	30181	-0-	-8319	-0-	26085	3	4096	9	N	3724	3724	1			-0-
03	39649 X	31506	-0-	-8143	-0-	27412	3	4094	9	N	3722	3722	1			-0-
04	35070 X	27549	-0-	-7521	-0-	24110	3	3439	9	N	3126	3126	1			-0-
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-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

01	58032 X	-0-	-0-	-58032	-0-					Y	-0-					-0-
02	54628 X	28566	-0-	-26062	-0-	18917	3	9649	9	Y	8772	8772	1			-0-
03	60481 X	28651	-0-	-31830	-0-	21806	3	6845	9	Y	6223	6223	1			-0-
04	58530 X	26855	-0-	-31675	-0-	20923	3	5932	9	Y	5393	5393	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58311	X	-0-	-0-	-58311	-0-					Y	-0-					-0-
02	49728	X	105	-0-	-49623	-0-	74	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	55056	X	-0-	-0-	-55056	-0-					Y	-0-					-0-
04	39630	X	-0-	-0-	-39630	-0-					Y	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

01	35185	X	21828	-0-	-13357	-0-	15401	3	6427	9	Y	5843	5843	1			-0-
02	28140	X	14845	-0-	-13295	-0-	10175	3	4670	9	Y	4245	4245	1			-0-
03	26226	X	19620	-0-	-6606	-0-	13819	3	5801	9	Y	5274	5274	1			-0-
04	21120	X	5849	-0-	-15271	-0-	3630	3	2219	9	Y	2017	2017	1			-0-
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-

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

01	27001	X	16910	-0-	-10091	-0-	12179	3	4731	9	Y	4301	4301	1			-0-
02	17892	X	13245	-0-	-4647	-0-	9590	3	3655	9	Y	3323	3323	1			-0-
03	20646	X	14669	-0-	-5977	-0-	10752	3	3917	9	Y	3561	3561	1			-0-
04	19980	X	982	-0-	-18998	-0-	607	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
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-

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

01	61814	X	51542	-0-	-10272	-0-	46622	3	4920	9	N	4473	4473	1			-0-
02	54936	X	48918	-0-	-6018	-0-	44329	3	4589	9	N	4172	4172	1			-0-
03	62651	X	53032	-0-	-9619	-0-	48142	3	4890	9	N	4445	4445	1			-0-
04	60630	X	47261	-0-	-13369	-0-	43017	3	4244	9	N	3858	3858	1			-0-
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-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

01	57288	X	9610	-0-	-47678	-0-	7512	3	2098	9	Y	1907	1907	1			-0-
02	51744	X	46710	-0-	-5034	-0-	35817	3	10893	9	Y	9903	9903	1			-0-
03	57288	X	45095	-0-	-12193	-0-	35228	3	9867	9	Y	8970	8970	1			-0-
04	54150	X	38881	-0-	-15269	-0-	30660	3	8221	9	Y	7474	7474	1			-0-
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-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

01	84537	X	70759	-0-	-13778	-0-	58765	3	11994	9	N	10904	10904	1			-0-
02	74648	X	53713	-0-	-20935	-0-	44568	3	9145	9	N	8314	8314	1			-0-
03	78771	X	71288	-0-	-7483	-0-	59866	3	11422	9	N	10384	10384	1			-0-
04	76230	X	63958	-0-	-12272	-0-	54140	3	9818	9	N	8925	8925	1			-0-
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-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

01	72571	X	71027	-0-	-1544	-0-	59578	3	11449	9	N	10408	10408	1			-0-
02	65548	X	47922	-0-	-17626	-0-	40120	3	7802	9	N	7093	7093	1			-0-
03	78802	X	66636	-0-	-12166	-0-	56288	3	10348	9	N	9407	9407	1			-0-
04	76260	X	60014	-0-	-16246	-0-	51116	3	8898	9	N	8089	8089	1			-0-
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-

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
01	23653 X	11632	-0-	-12021	-0-	9827	3	1805	9	N	1641	1641	1			-0-
02	17444 X	11350	-0-	-6094	-0-	9601	3	1749	9	N	1590	1590	1			-0-
03	19251 X	6090	-0-	-13161	-0-	5125	3	965	9	N	877	877	1			-0-
04	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	15641	3	2453	9	N	2230	2230	1			-0-
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-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

01	80321 X	49798	-0-	-30523	-0-	44849	3	4949	9	N	4499	4499	1			-0-
02	69552 X	38118	-0-	-31434	-0-	34448	3	3670	9	N	3336	3335	1	1	8	-0-
03	70804 X	45296	-0-	-25508	-0-	41088	3	4208	9	N	3825	3825	1			-0-
04	60000 X	41302	-0-	-18698	-0-	37699	3	3603	9	N	3275	3275	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

01	51305 X	9670	-0-	-41635	-0-	7120	3	2550	9	Y	2318	2318	1			-0-
02	46340 X	10978	-0-	-35362	-0-	8251	3	2727	9	Y	2479	2479	1			-0-
03	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	6784	3	2056	9	Y	1869	1869	1			-0-
04	9360 X	5633	-0-	-3727	-0-	4186	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
05	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
06	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13030 - 19581

01	42735 X	42735	-0-	-0-	-0-	37337	3	5398	9	Y	4907	4907	1			-0-
02	47299 X	47299	-0-	-0-	-0-	41781	3	5518	9	Y	5016	5016	1			-0-
03	50077 X	50077	-0-	-0-	-0-	44651	3	5426	9	Y	4933	4933	1			-0-
04	44511 X	44511	-0-	-0-	-0-	39951	3	4560	9	Y	4145	4145	1			-0-
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-

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841

01	0 W	6102	-0-	6102	245503	3868	3	2234	9	Y	2031	2031	1			-0-
02	0 W	4563	-0-	4563	250066	3054	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
03	0 W	3940	-0-	3940	254006	2830	3	1110	9	Y	1009	1009	1			-0-
04	0 W	4015	-0-	4015	258021	2719	3	1296	9	Y	1178	1178	1			-0-
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-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

01	26009 X	15029	-0-	-10980	-0-	10435	3	4594	9	Y	4176	4176	1			-0-
02	21224 X	7298	-0-	-13926	-0-	5079	3	2219	9	Y	2017	2017	1			-0-
03	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-					-0-
04	17790 X	7902	-0-	-9888	-0-	4896	3	3006	9	Y	2733	2733	1			-0-
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-

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13075 - 19576

01	56438 X	56438	-0-	-0-	-0-	49653	3	6785	9	Y	6168	6168	1			-0-
02	53274 X	53274	-0-	-0-	-0-	47071	3	6203	9	Y	5639	5639	1			-0-
03	55197 X	55197	-0-	-0-	-0-	49256	3	5941	9	Y	5401	5401	1			-0-
04	49604 X	49604	-0-	-0-	-0-	44613	3	4991	9	Y	4537	4537	1			-0-
05	65906 X	45958	-0-	-19948	-0-	41353	3	4605	9	Y	4186	4186	1			-0-
06	57090 X	38850	-0-	-18240	-0-	34958	3	3892	9	Y	3538	3538	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50468	X	27276	-0-	-23192	-0-	20296	3	6980	9	Y	6345	6345	1			-0-
02	43120	X	21124	-0-	-21996	-0-	15595	3	5529	9	Y	5026	5026	1			-0-
03	47740	X	19643	-0-	-28097	-0-	14462	3	5181	9	Y	4710	4710	1			-0-
04	39840	X	16456	-0-	-23384	-0-	12050	3	4406	9	Y	4005	4005	1			-0-
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-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

01	38316	X	4052	-0-	-34264	-0-	3404	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
02	34608	X	2139	-0-	-32469	-0-	1728	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
03	27714	X	5349	-0-	-22365	-0-	4204	3	1145	9	Y	1041	1041	1			-0-
04	26120	X	26120	-0-	-0-	-0-	19282	3	6838	9	Y	6216	6216	1			-0-
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-

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

01	29171	X	15874	-0-	-13297	-0-	11461	3	4413	9	Y	4012	4012	1			-0-
02	24024	X	13178	-0-	-10846	-0-	9584	3	3594	9	Y	3267	3267	1			-0-
03	22475	X	14656	-0-	-7819	-0-	10398	3	4258	9	Y	3871	3871	1			-0-
04	19740	X	12223	-0-	-7517	-0-	9095	3	3128	9	Y	2844	2844	1			-0-
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-

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

01	SHUT IN		3739	-0-	3739	191550	2289	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
02	SHUT IN		2124	-0-	2124	193674	1156	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
03	SHUT IN		2750	-0-	2750	196424	1633	3	1117	9	Y	1015	1015	1			-0-
04	SHUT IN		1276	-0-	1276	197700	803	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	1664	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	214	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	948	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2360	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

01	47461	X	358	-0-	-47103	-0-	222	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
02	42868	X	267	-0-	-42601	-0-	180	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
03	12214	X	6774	-0-	-5440	-0-	4792	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
04	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	7304	3	2785	9	Y	2532	2532	1			-0-
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-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

01	65038	X	30498	-0-	-34540	-0-	27513	3	2985	9	Y	2714	2714	1			-0-
02	54572	X	28754	-0-	-25818	-0-	26279	3	2475	9	Y	2250	2250	1			-0-
03	45818	X	29651	-0-	-16167	-0-	27019	3	2632	9	Y	2393	2393	1			-0-
04	37380	X	26461	-0-	-10919	-0-	24303	3	2158	9	Y	1962	1962	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	8859	3	3709	9	Y	3372	3372	1			-0-
02	10640 X	10275	-0-	-365	-0-	7246	3	3029	9	Y	2754	2754	1			-0-
03	13113 X	9980	-0-	-3133	-0-	7251	3	2729	9	Y	2481	2481	1			-0-
04	12690 X	5575	-0-	-7115	-0-	4243	3	1332	9	Y	1211	1211	1			-0-
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-

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

01	T. A.	10148	-0-	10148	244269	6844	3	3304	9	Y	3004	3004	1			-0-
02	T. A.	5176	-0-	5176	249445	3062	3	2114	9	Y	1922	1922	1			-0-
03	T. A.	8171	-0-	8171	257616	4662	3	3509	9	Y	3190	3190	1			-0-
04	T. A.	2309	-0-	2309	259925	1551	3	758	9	Y	689	689	1			-0-
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-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

01	70060 X	29067	-0-	-40993	-0-	26605	3	2462	9	Y	2238	2238	1			-0-
02	57680 X	21764	-0-	-35916	-0-	19995	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-
03	45229 X	19772	-0-	-25457	-0-	18273	3	1499	9	Y	1363	1363	1			-0-
04	33570 X	19887	-0-	-13683	-0-	18513	3	1374	9	Y	1249	1249	1			-0-
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-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

01	71920 X	32337	-0-	-39583	-0-	29196	3	3141	9	Y	2855	2855	1			-0-
02	54936 X	26444	-0-	-28492	-0-	24005	3	2439	9	Y	2217	2217	1			-0-
03	52576 X	25028	-0-	-27548	-0-	22775	3	2253	9	Y	2048	2048	1			-0-
04	34890 X	22953	-0-	-11937	-0-	21038	3	1915	9	Y	1741	1741	1			-0-
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-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

01	70928 X	58564	-0-	-12364	-0-	43199	3	15365	9	Y	13968	13968	1			-0-
02	64064 X	31335	-0-	-32729	-0-	23323	3	8012	9	Y	7284	7284	1			-0-
03	70928 X	-0-	-0-	-70928	-0-					Y	-0-					-0-
04	64080 X	20640	-0-	-43440	-0-	15430	3	5210	9	Y	4736	4736	1			-0-
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-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

01	71955 X	71955	-0-	-0-	-0-	52841	3	19114	9	Y	17376	17376	1			-0-
02	59612 X	40326	-0-	-19286	-0-	29700	3	10626	9	Y	9660	9660	1			-0-
03	65999 X	27089	-0-	-38910	-0-	19035	3	8054	9	Y	7322	7322	1			-0-
04	63870 X	34763	-0-	-29107	-0-	25300	3	9463	9	Y	8603	8603	1			-0-
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-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

01	69006 X	59270	-0-	-9736	-0-	41292	3	17978	9	Y	16344	16344	1			-0-
02	62328 X	40104	-0-	-22224	-0-	28884	3	11220	9	Y	10200	10200	1			-0-
03	69006 X	33489	-0-	-35517	-0-	22282	3	11207	9	Y	10188	10188	1			-0-
04	72950 X	72950	-0-	-0-	-0-	50579	3	22371	9	Y	20337	20337	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
01	51987 X	32839	-0-	-19148	-0-	23312	3	9527	9	Y	8661	8661	1			-0-
02	46956 X	18774	-0-	-28182	-0-	13810	3	4964	9	Y	4513	4513	1			-0-
03	51987 X	24064	-0-	-27923	-0-	17969	3	6095	9	Y	5541	5541	1			-0-
04	42060 X	18915	-0-	-23145	-0-	14284	3	4631	9	Y	4210	4210	1			-0-
*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-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

01	41881 X	3045	-0-	-38836	-0-	2364	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
02	37828 X	33022	-0-	-4806	-0-	26114	3	6908	9	Y	6280	6280	1			-0-
03	41881 X	30423	-0-	-11458	-0-	24818	3	5605	9	Y	5095	5095	1			-0-
04	40530 X	20325	-0-	-20205	-0-	16465	3	3860	9	Y	3509	3509	1			-0-
*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-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

01	52948 X	25700	-0-	-27248	-0-	18642	3	7058	9	Y	6416	6416	1			-0-
02	47824 X	27275	-0-	-20549	-0-	20293	3	6982	9	Y	6347	6347	1			-0-
03	52948 X	23598	-0-	-29350	-0-	17966	3	5632	9	Y	5120	5120	1			-0-
04	41370 X	15954	-0-	-25416	-0-	12025	3	3929	9	Y	3572	3572	1			-0-
*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-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

01	66340 X	35228	-0-	-31112	-0-	27159	3	8069	9	Y	7335	7335	1			-0-
02	59920 X	25164	-0-	-34756	-0-	19534	3	5630	9	Y	5118	5116	1	2	8	-0-
03	49910 X	34520	-0-	-15390	-0-	27465	3	7055	9	Y	6414	6414	1			-0-
04	39600 X	23719	-0-	-15881	-0-	18779	3	4940	9	Y	4491	4491	1			-0-
*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-

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

01	50499 X	43367	-0-	-7132	-0-	33950	3	9417	9	Y	8561	8561	1			-0-
02	45612 X	35996	-0-	-9616	-0-	28427	3	7569	9	Y	6881	6881	1			-0-
03	50499 X	34137	-0-	-16362	-0-	27451	3	6686	9	Y	6078	6078	1			-0-
04	48870 X	29804	-0-	-19066	-0-	24031	3	5773	9	Y	5248	5248	1			-0-
*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-

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

01	93868 X	12017	-0-	-81851	-0-	9554	3	2463	9	N	2239	2239	1			-0-
02	84784 X	71579	-0-	-13205	-0-	57205	3	14374	9	N	13067	13067	1			-0-
03	91419 X	76878	-0-	-14541	-0-	61014	3	15864	9	N	14422	14422	1			-0-
04	88470 X	61369	-0-	-27101	-0-	48568	3	12801	9	N	11637	11637	1			-0-
05	79515 X	66040	-0-	-13475	-0-	52455	3	13585	9	N	12350	12350	1			-0-
06	76680 X	59367	-0-	-17313	-0-	47187	3	12180	9	N	11073	11073	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

01	88660 X	11867	-0-	-76793	-0-	9243	3	2624	9	N	2385	2385	1			-0-
02	80080 X	65680	-0-	-14400	-0-	53257	3	12423	9	N	11294	11294	1			-0-
03	88660 X	69519	-0-	-19141	-0-	56323	3	13196	9	N	11996	11996	1			-0-
04	81240 X	53890	-0-	-27350	-0-	43272	3	10618	9	N	9653	9653	1			-0-
05	83948 X	54964	-0-	-28984	-0-	44122	3	10842	9	N	9856	9856	1			-0-
06	70380 X	44214	-0-	-26166	-0-	35396	3	8818	9	N	8016	8016	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96038 X	6180	-0-	-89858	-0-	4666	3	1514	9	N	1376	1376	1			-0-
02	86744 X	59088	-0-	-27656	-0-	46222	3	12866	9	N	11696	11696	1			-0-
03	96038 X	64954	-0-	-31084	-0-	50734	3	14220	9	N	12927	12927	1			-0-
04	83580 X	55891	-0-	-27689	-0-	43253	3	12638	9	N	11489	11489	1			-0-
05	86366 X	51043	-0-	-35323	-0-	38948	3	12095	9	N	10995	10995	1			-0-
06	63300 X	48077	-0-	-15223	-0-	37584	3	10493	9	N	9539	9539	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

01	97092 X	14614	-0-	-82478	-0-	10711	3	3903	9	N	3548	3548	1			-0-
02	87696 X	63870	-0-	-23826	-0-	49465	3	14405	9	N	13095	13095	1			-0-
03	97092 X	70056	-0-	-27036	-0-	53447	3	16609	9	N	15099	15099	1			-0-
04	93960 X	62728	-0-	-31232	-0-	47647	3	15081	9	N	13710	13710	1			-0-
05	97092 X	60052	-0-	-37040	-0-	45419	3	14633	9	N	13303	13303	1			-0-
06	68430 X	51521	-0-	-16909	-0-	38959	3	12562	9	N	11420	11420	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

01	73147 X	73147	-0-	-0-	-0-	60641	3	12506	9	N	11369	11369	1			-0-
02	57876 X	57876	-0-	-0-	-0-	48372	3	9504	9	N	8640	8640	1			-0-
03	54494 X	54494	-0-	-0-	-0-	45838	3	8656	9	N	7869	7869	1			-0-
04	47430 X	40082	-0-	-7348	-0-	33751	3	6331	9	N	5755	5755	1			-0-
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-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

01	69657 X	45446	-0-	-24211	-0-	38633	3	6813	9	Y	6194	6194	1			-0-
02	62916 X	37070	-0-	-25846	-0-	32177	3	4893	9	Y	4448	4448	1			-0-
03	50468 X	38399	-0-	-12069	-0-	33809	3	4590	9	Y	4173	4173	1			-0-
04	44340 X	29695	-0-	-14645	-0-	26032	3	3663	9	Y	3330	3330	1			-0-
*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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

01	60107 X	60107	-0-	-0-	-0-	50693	3	9414	9	N	8558	8558	1			-0-
02	46673 X	46673	-0-	-0-	-0-	39468	3	7205	9	N	6550	6550	1			-0-
03	43977 X	43977	-0-	-0-	-0-	37430	3	6547	9	N	5952	5952	1			-0-
04	31720 X	31720	-0-	-0-	-0-	26880	3	4840	9	N	4400	4400	1			-0-
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-

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

01	68401 X	68401	-0-	-0-	-0-	48229	3	20172	9	Y	18338	18338	1			-0-
02	56588 X	36446	-0-	-20142	-0-	25819	3	10627	9	Y	9661	9661	1			-0-
03	62651 X	-0-	-0-	-62651	-0-					Y	-0-					-0-
04	60630 X	20847	-0-	-39783	-0-	14842	3	6005	9	Y	5459	5459	1			-0-
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-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

01	84289 X	34162	-0-	-50127	-0-	24286	3	9876	9	Y	8978	8978	1			-0-
02	76132 X	49699	-0-	-26433	-0-	38535	3	11164	9	Y	10149	10149	1			-0-
03	84289 X	64383	-0-	-19906	-0-	51065	3	13318	9	Y	12107	12107	1			-0-
*04	81570 X	47416	-0-	-34154	-0-	37495	3	9921	9	Y	9019	9019	1			-0-
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78244	X	34978	-0-	-43266	-0-	25891	3	9087	9	Y	8261	8261	1			-0-
02	70672	X	50442	-0-	-20230	-0-	37826	3	12616	9	Y	11469	11469	1			-0-
03	78244	X	64791	-0-	-13453	-0-	49505	3	15286	9	Y	13896	13896	1			-0-
*04	75720	X	49325	-0-	-26395	-0-	37664	3	11661	9	Y	10601	10601	1			-0-
*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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

01	59367	X	59367	-0-	-0-	-0-	49048	3	10319	9	N	9381	9381	1			-0-
02	52388	X	46235	-0-	-6153	-0-	38483	3	7752	9	N	7047	7047	1			-0-
03	58001	X	44100	-0-	-13901	-0-	37071	3	7029	9	N	6390	6390	1			-0-
04	56130	X	32619	-0-	-23511	-0-	27545	3	5074	9	N	4613	4613	1			-0-
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-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

*07	0		77461	-0-	77461	131914	64106	3	13355	9	Y	12141	12141	1			-0-
*08	0		75848	-0-	75848	207762	63403	3	12445	9	Y	11314	11314	1			-0-
*09	271008	X	63246	-0-	-207762	-0-	52925	3	10321	9	Y	9383	9383	1			-0-
*10	75764	X	57069	-0-	-18695	-0-	48206	3	8863	9	Y	8057	8057	1			-0-
*11	73320	X	44911	-0-	-28409	-0-	38103	3	6808	9	Y	6189	6189	1			-0-
*12	75764	X	40773	-0-	-34991	-0-	34774	3	5999	9	Y	5454	5454	1			-0-
*01	75764	X	34805	-0-	-40959	-0-	29922	3	4883	9	Y	4439	4439	1			-0-
*02	68432	X	35119	-0-	-33313	-0-	30612	3	4507	9	Y	4097	4097	1			-0-
*03	75764	X	36186	-0-	-39578	-0-	31533	3	4653	9	Y	4230	4230	1			-0-
*04	73320	X	31641	-0-	-41679	-0-	28035	3	3606	9	Y	3278	3278	1			-0-
*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-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

01	79236	X	47362	-0-	-31874	-0-	36832	3	10530	9	N	9573	9573	1			-0-
02	71568	X	28935	-0-	-42633	-0-	22613	3	6322	9	N	5747	5747	1			-0-
03	79236	X	30642	-0-	-48594	-0-	21292	3	9350	9	N	8500	8500	1			-0-
04	76680	X	45897	-0-	-30783	-0-	34102	3	11795	9	N	10723	10723	1			-0-
05	79236	X	41685	-0-	-37551	-0-	31985	3	9700	9	N	8818	8818	1			-0-
06	76680	X	40783	-0-	-35897	-0-	31579	3	9204	9	N	8367	8367	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

01	77810	X	29807	-0-	-48003	-0-	21133	3	8674	9	N	7885	7885	1			-0-
02	70280	X	15406	-0-	-54874	-0-	11074	3	4332	9	N	3938	3938	1			-0-
03	77810	X	-0-	-0-	-77810	-0-					N	-0-					-0-
04	75300	X	21420	-0-	-53880	-0-	14416	3	7004	9	N	6367	6367	1			-0-
05	77810	X	50522	-0-	-27288	-0-	34060	3	16462	9	N	14965	14965	1			-0-
06	75300	X	45843	-0-	-29457	-0-	31015	3	14828	9	N	13480	13480	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
*07	0		79628	-0-	79628	79628	7	1	56940	3	Y	20590	20590	1			-0-
							32	4	22649	9							
*08	0		122979	-0-	122979	202607	89616	3	33363	9	Y	30330	30330	1			-0-
*09	286082	X	83475	-0-	-202607	-0-	60011	3	23464	9	Y	21331	21331	1			-0-
*10	62992	X	57655	-0-	-5337	-0-	40869	3	16786	9	Y	15260	15260	1			-0-
*11	60960	X	27026	-0-	-33934	-0-	19019	3	8007	9	Y	7279	7279	1			-0-
*12	62992	X	52670	-0-	-10322	-0-	38990	3	13680	9	Y	12436	12436	1			-0-
*01	62992	X	41929	-0-	-21063	-0-	31015	3	10914	9	Y	9922	9922	1			-0-
*02	56896	X	25376	-0-	-31520	-0-	18508	3	6868	9	Y	6244	6244	1			-0-
*03	62992	X	27594	-0-	-35398	-0-	20625	3	6969	9	Y	6335	6335	1			-0-
*04	60960	X	20338	-0-	-40622	-0-	15171	3	5167	9	Y	4697	4697	1			-0-
*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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

01	59949	X	59949	-0-	-0-	-0-	49553	3	10396	9	N	9451	9451	1			-0-
02	46704	X	45549	-0-	-1155	-0-	37774	3	7775	9	N	7068	7068	1			-0-
03	51708	X	46030	-0-	-5678	-0-	38599	3	7431	9	N	6755	6755	1			-0-
04	50040	X	32894	-0-	-17146	-0-	27561	3	5333	9	N	4848	4848	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

01	60382	X	60382	-0-	-0-	-0-	50979	3	9403	9	N	8548	8548	1			-0-
02	47472	X	47472	-0-	-0-	-0-	40333	3	7139	9	N	6490	6490	1			-0-
03	44935	X	44935	-0-	-0-	-0-	38555	3	6380	9	N	5800	5800	1			-0-
04	36090	X	34372	-0-	-1718	-0-	29485	3	4887	9	N	4443	4443	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

01	64909	X	64909	-0-	-0-	-0-	54194	3	10715	9	N	9741	9741	1			-0-
02	52981	X	52981	-0-	-0-	-0-	44639	3	8342	9	N	7584	7584	1			-0-
03	55242	X	50023	-0-	-5219	-0-	42554	3	7469	9	N	6790	6790	1			-0-
04	53460	X	29540	-0-	-23920	-0-	25049	3	4491	9	N	4083	4083	1			-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

01	59216	X	59216	-0-	-0-	-0-	50374	3	8842	9	N	8038	8038	1			-0-
02	51912	X	49796	-0-	-2116	-0-	42695	3	7101	9	N	6455	6455	1			-0-
03	57474	X	48723	-0-	-8751	-0-	42119	3	6604	9	N	6004	6004	1			-0-
04	55620	X	35997	-0-	-19623	-0-	31197	3	4800	9	N	4364	4364	1			-0-
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-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

01	130541	X	75525	-0-	-55016	-0-	53689	3	21836	9	N	19851	19851	1			-0-
02	117908	X	62251	-0-	-55657	-0-	44740	3	17511	9	N	15919	15919	1			-0-
03	130541	X	78531	-0-	-52010	-0-	58211	3	20320	9	N	18473	18473	1			-0-
04	126330	X	77039	-0-	-49291	-0-	57995	3	19044	9	N	17313	17313	1			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67270 X	59013	-0-	-8257	-0-	49060	3	9953	9	N	9048	9048	1			-0-
02	60760 X	45519	-0-	-15241	-0-	38057	3	7462	9	N	6784	6784	1			-0-
03	67270 X	42108	-0-	-25162	-0-	35576	3	6532	9	N	5938	5938	1			-0-
04	65100 X	30171	-0-	-34929	-0-	25534	3	4637	9	N	4215	4215	1			-0-
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-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

02	SHUT IN	101579	-0-	101579	101579	74609	3	26970	9	N	24518	24518	1			-0-
03	SHUT IN	130994	-0-	130994	232573	97955	3	33039	9	N	30035	30035	1			-0-
04	SHUT IN	72204	-0-	72204	304777	53515	3	18689	9	N	16990	16990	1			-0-
05	SHUT IN	59284	-0-	59284	364061	43616	3	15668	9	N	14244	14244	1			-0-
06	SHUT IN	47221	-0-	47221	411282	34860	3	12361	9	N	11237	11237	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

02	SHUT IN	92990	-0-	92990	92990	71003	3	21987	9	N	19988	19988	1			-0-
03	SHUT IN	110495	-0-	110495	203485	86556	3	23939	9	N	21763	21763	1			-0-
04	SHUT IN	67306	-0-	67306	270791	52267	3	15039	9	N	13672	13672	1			-0-
05	SHUT IN	57923	-0-	57923	328714	44793	3	13130	9	N	11936	11936	1			-0-
06	SHUT IN	48246	-0-	48246	376960	37459	3	10787	9	N	9806	9806	1			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
T BIRD WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

01	7595 X	5353	-0-	-2242	-0-	36	1	4716	2	Y	546	545	1			28
						601	9									
02	6748 X	1975	-0-	-4773	-0-	19	1	1697	2	Y	235	243	1			20
						259	9									
03	6138 X	4927	-0-	-1211	-0-	26	1	4381	2	Y	473	458	1			35
						520	9									
04	5190 X	4382	-0-	-808	-0-	20	1	3790	2	Y	520	533	1			22
						572	9									
05	5363 X	4482	-0-	-881	-0-	22	1	3758	2	Y	638	624	1			36
						702	9									
06	5190 X	5013	-0-	-177	-0-	19	1	4696	2	Y	271	290	1			17
						298	9									

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

01	43834 X	28414	-0-	-15420	-0-	208	1	27048	2	Y	1053	1057	1			59
						1158	9									
02	37464 X	9711	-0-	-27753	-0-	104	1	9229	2	Y	344	368	1			35
						378	9									
03	35402 X	32206	-0-	-3196	-0-	186	1	31177	2	Y	766	740	1			61
						843	9									
04	33540 X	24470	-0-	-9070	-0-	125	1	23648	2	Y	634	667	1			28
						697	9									
*05	31310 X	24113	-0-	-7197	-0-	139	1	23222	2	Y	684	672	1			40
						752	9									
06	31170 X	23565	-0-	-7605	-0-	92	1	22375	2	Y	998	969	1			69
						1098	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42794 X	42794	-0-	-0-	-0-	310	1	40439	2	Y	1859	1862	1			107
						2045	9									
02	37492 X	8845	-0-	-28647	-0-	94	1	8272	2	Y	435	492	1			50
						479	9									
03	47771 X	30892	-0-	-16879	-0-	174	1	29203	2	Y	1377	1314	1			113
						1515	9									
04	46230 X	28208	-0-	-18022	-0-	141	1	26496	2	Y	1428	1470	1			71
						1571	9									
05	44392 X	28320	-0-	-16072	-0-	159	1	26705	2	Y	1324	1312	1			83
						1456	9									
06	41400 X	23203	-0-	-18197	-0-	91	1	22100	2	Y	920	933	1			70
						1012	9									

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57071 X	19976	-0-	-37095	-0-	142	1	18493	2	Y	1219	1198	1			68
						1341	9									
02	51240 X	7875	-0-	-43365	-0-	81	1	7163	2	Y	574	585	1			57
						631	9									
03	53940 X	18835	-0-	-35105	-0-	103	1	17251	2	Y	1346	1293	1			110
						1481	9									
04	22830 X	11284	-0-	-11546	-0-	56	1	10480	2	Y	680	754	1			36
						748	9									
05	19964 X	9572	-0-	-10392	-0-	54	1	8968	2	Y	500	503	1			33
						550	9									
06	19320 X	18882	-0-	-438	-0-	74	1	17964	2	Y	767	744	1			56
						844	9									

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31031 X	18553	-0-	-12478	-0-	134	1	17487	2	Y	847	856	1			50
						932	9									
02	24192 X	8792	-0-	-15400	-0-	92	1	8164	2	Y	487	488	1			49
						536	9									
03	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-	178	1	29786	2	Y	2312	2176	1			185
						2543	9									
04	23340 X	14748	-0-	-8592	-0-	74	1	13865	2	Y	735	878	1			42
						809	9									
*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									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41354 X	24469	-0-	-16885	-0-	170	1	22210	2	Y	1899	1885	1			107
						2089	9									
02	37352 X	21555	-0-	-15797	-0-	215	1	19032	2	Y	2098	2009	1			196
						2308	9									
03	33046 X	22973	-0-	-10073	-0-	123	1	20671	2	Y	1981	2007	1			170
						2179	9									
04	26520 X	20369	-0-	-6151	-0-	101	1	18980	2	Y	1171	1279	1			62
						1288	9									
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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62682	X	36349	-0-	-26333	-0-	272 651	1 9	35426	2	Y	592	577	1			33
02	56616	X	30850	-0-	-25766	-0-	339 523	1 9	29988	2	Y	475	462	1			46
03	46376	X	33104	-0-	-13272	-0-	195 314	1 9	32595	2	Y	285	305	1			26
04	38010	X	29462	-0-	-8548	-0-	154 228	1 9	29080	2	Y	207	223	1			10
*05	39277	X	27820	-0-	-11457	-0-	164 249	1 9	27407	2	Y	226	222	1			14
06	35190	X	28477	-0-	-6713	-0-	116 179	1 9	28182	2	Y	163	165	1			12

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

01	66805	X	-0-	-0-	-66805	-0-					Y	-0-					-0-
02	60340	X	-0-	-0-	-60340	-0-					Y	-0-					-0-
03	26350	X	-0-	-0-	-26350	-0-					Y	-0-					-0-
04	8670	X	307	-0-	-8363	-0-	2 18	1 9	287	2	Y	16	13	1			3
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	4 205	1 9	648	2	Y	186	176	1			13
*06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	2 108	1 9	424	2	Y	98	102	1			9

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

01	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

01	46717	X	15546	-0-	-31171	-0-	112 889	1 9	14545	2	Y	808	816	1			46
02	29876	X	17491	-0-	-12385	-0-	186 855	1 9	16450	2	Y	777	750	1			73
03	28892	X	8637	-0-	-20255	-0-	48 488	1 9	8101	2	Y	444	477	1			40
04	22980	X	13773	-0-	-9207	-0-	69 711	1 9	12993	2	Y	646	655	1			31
*05	19375	X	9839	-0-	-9536	-0-	55 486	1 9	9298	2	Y	442	446	1			27
06	18750	X	17028	-0-	-1722	-0-	66 879	1 9	16083	2	Y	799	771	1			55

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68107 X	39532	-0-	-28575	-0-	291	1	37991	2	Y	1136	1134	1			66
						1250	9									
02	59976 X	30591	-0-	-29385	-0-	331	1	29317	2	Y	857	839	1			84
						943	9									
03	56296 X	35181	-0-	-21115	-0-	205	1	34335	2	Y	583	613	1			54
						641	9									
04	46740 X	27713	-0-	-19027	-0-	141	1	26608	2	Y	876	887	1			43
						964	9									
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									

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

01	48639 X	11863	-0-	-36776	-0-	77	1	10026	2	Y	1600	1606	1			95
						1760	9									
02	34916 X	8141	-0-	-26775	-0-	78	1	6898	2	Y	1059	1048	1			106
						1165	9									
03	29233 X	5246	-0-	-23987	-0-	27	1	4463	2	Y	687	728	1			65
						756	9									
04	22590 X	11142	-0-	-11448	-0-	53	1	10077	2	Y	920	935	1			50
						1012	9									
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									

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

01	190557 X	56961	-0-	-133596	-0-	400	1	52185	2	Y	3978	3950	1			222
						4376	9									
02	172116 X	43920	-0-	-128196	-0-	450	1	39844	2	Y	3296	3208	1			310
						3626	9									
03	190557 X	41806	-0-	-148751	-0-	228	1	38176	2	Y	3093	3139	1			264
						3402	9									
04	184410 X	34952	-0-	-149458	-0-	170	1	32050	2	Y	2484	2625	1			123
						2732	9									
*05	68727 X	31177	-0-	-37550	-0-	170	1	28493	2	Y	2285	2266	1			142
						2514	9									
06	55110 X	26163	-0-	-28947	-0-	100	1	24405	2	Y	1507	1536	1			113
						1658	9									

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

01	58838 X	39135	-0-	-19703	-0-	287	1	37417	2	Y	1301	1334	1			80
						1431	9									
02	43652 X	31365	-0-	-12287	-0-	335	1	29676	2	Y	1231	1191	1			120
						1354	9									
03	38037 X	34804	-0-	-3233	-0-	198	1	33214	2	Y	1265	1273	1			112
						1392	9									
04	37860 X	29074	-0-	-8786	-0-	148	1	27825	2	Y	1001	1059	1			54
						1101	9									
05	39122 X	28332	-0-	-10790	-0-	161	1	27006	2	Y	1059	1044	1			69
						1165	9									
06	37860 X	23106	-0-	-14754	-0-	90	1	21796	2	Y	1109	1094	1			84
						1220	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	56730 X	24813	-0-	-31917	-0-	183	1	23898	2	Y	665	667	1			34
						732	9									
02	45920 X	21828	-0-	-24092	-0-	232	1	20553	2	Y	948	898	1			84
						1043	9									
03	34720 X	22865	-0-	-11855	-0-	132	1	22023	2	Y	645	676	1			53
						710	9									
04	33240 X	20230	-0-	-13010	-0-	101	1	19093	2	Y	942	954	1			41
						1036	9									
*05	26970 X	19691	-0-	-7279	-0-	111	1	18551	2	Y	935	923	1			53
						1029	9									
06	24000 X	18800	-0-	-5200	-0-	72	1	17624	2	Y	1004	990	1			67
						1104	9									

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

01	159309 X	98823	-0-	-60486	-0-	690	1	90003	2	Y	7391	7479	1			421
						8130	9									
02	143892 X	69992	-0-	-73900	-0-	725	1	64129	2	Y	4671	4643	1			449
						5138	9									
03	159309 X	62213	-0-	-97096	-0-	344	1	57581	2	Y	3898	4010	1			337
						4288	9									
04	154170 X	48950	-0-	-105220	-0-	242	1	45547	2	Y	2874	3067	1			144
						3161	9									
05	101153 X	43061	-0-	-58092	-0-	239	1	39970	2	Y	2593	2576	1			161
						2852	9									
06	95640 X	35187	-0-	-60453	-0-	136	1	33003	2	Y	1862	1885	1			138
						2048	9									

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

01	246140 X	112253	-0-	-133887	-0-	819	1	106833	2	Y	4183	4219	1			238
						4601	9									
02	222320 X	79055	-0-	-143265	-0-	850	1	75167	2	Y	2762	2734	1			266
						3038	9									
03	246140 X	67463	-0-	-178677	-0-	384	1	64389	2	Y	2445	2500	1			211
						2690	9									
04	238200 X	55365	-0-	-182835	-0-	282	1	53040	2	Y	1857	1976	1			92
						2043	9									
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									

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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
01	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	23325	2	856	9	N	778	778	0			95
02	12432	X	652	-0-	-11780	-0-	626	2	26	9	N	24	24	0			95
03	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	22300	2	1190	9	N	1082	1082	0			95
04	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14177	2	692	9	N	629	629	0			95
*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			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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

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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

01	4278	X	3915	-0-	-363	-0-	3577	2	338	9	N	307	391	1			311
02	4760	X	4577	-0-	-183	-0-	4208	2	369	9	N	335	389	1			257
03	5270	X	5073	-0-	-197	-0-	4692	2	381	9	N	346	190	1			413
04	5100	X	3887	-0-	-1213	-0-	3616	2	271	9	N	246	375	1			284
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

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

01	1922	X	809	-0-	-1113	-0-	801	2	8	9	N	7					7
02	1148	X	874	-0-	-274	-0-	874	2			N	-0-					7
03	992	X	889	-0-	-103	-0-	889	2			N	-0-					7
04	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	N	2					9
*05	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	2			N	-0-					9
06	870	N	715	-0-	-155	-0-	707	2	8	9	N	7					7

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

01	6603	X	3770	-0-	-2833	-0-	3433	2	337	9	N	306	380	1			381
02	5964	X	4181	-0-	-1783	-0-	3875	2	306	9	N	278	191	1			468
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4047	2	361	9	N	328	381	1			415
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7020	2	349	9	N	317	367	1			365
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

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

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

CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

01	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	10000	2	2097	9	N	1906	1897	1			49
02	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	13364	2	4345	9	N	3950	3784	1			215
03	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	12061	2	3955	9	N	3595	3607	1			203
04	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15303	2	23	9	N	21	223	1			1
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

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

01	16802	X	11629	-0-	-5173	-0-	10947	2	682	9	N	620	620	0			258
02	15176	X	11764	-0-	-3412	-0-	11047	2	717	9	N	652	652	0			258
03	16802	X	12585	-0-	-4217	-0-	11816	2	769	9	N	699	699	0			258
04	16260	X	10256	-0-	-6004	-0-	9531	2	725	9	N	659	659	0			258
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									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

01	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	12737	2	355	4	N	280	192	1			404
							308	9									
02	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10423	2	260	4	N	174	378	1			200
							191	9									
03	15903	X	8188	-0-	-7715	-0-	8033	2	68	4	N	79					279
							87	9									
04	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	20666	2	31	9	N	28	254	1			53
05	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			N	-0-					53
*06	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					53

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5219	2	492	9	N	447	188	1			420
02	4088	X	2485	-0-	-1603	-0-	2295	2	190	9	N	173	384	1			209
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					209
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					209
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					209
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					209

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

01	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	6727	2	466	9	N	424	382	1			484
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6610	2	295	9	N	268	188	1			564
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5321	2	279	9	N	254	375	1			443
04	6960	X	5218	-0-	-1742	-0-	4910	2	308	9	N	280	369	1			354
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019 X	15969	-0-	-1050	-0-	15122	2	847	9	N	770	763	1			395
02	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	15450	2	925	9	N	841	768	1			468
03	30963 X	30963	-0-	-0-	-0-	30040	2	923	9	N	839	964	1			343
04	21406 X	21406	-0-	-0-	-0-	20512	2	894	9	N	813	941	1			215
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

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

01	7502 X	4720	-0-	-2782	-0-	4350	2	370	9	N	336	193	1			522
02	6160 X	6076	-0-	-84	-0-	5879	2	197	9	N	179	190	1			511
03	6820 X	5071	-0-	-1749	-0-	4886	2	185	9	N	168	193	1			486
04	6600 X	4718	-0-	-1882	-0-	4534	2	184	9	N	167	194	1			459
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

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

01	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	11731	2	1164	9	N	1058	1058	0			86
02	9912 X	9006	-0-	-906	-0-	8098	2	908	9	N	825	825	0			86
03	10974 X	8090	-0-	-2884	-0-	7226	2	864	9	N	785	785	0			86
04	12480 X	7812	-0-	-4668	-0-	7269	2	543	9	N	494	494	0			86
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

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

01	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	11913	2	101	4	N	389					629
						428	9									
02	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	11028	2	101	4	N	394	765	1			258
						433	9									
03	14601 X	8084	-0-	-6517	-0-	7709	2	71	4	N	276	371	1			163
						304	9									
04	14130 X	9912	-0-	-4218	-0-	9441	2	187	4	N	258	193	1			228
						284	9									
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									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

01	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	14184	2	180	9	N	164	164	0			-0-
02	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10527	2	420	9	N	382	382	0			-0-
03	10881 X	7623	-0-	-3258	-0-	7261	2	362	9	N	329	329	0			-0-
04	13890 X	7087	-0-	-6803	-0-	6573	2	514	9	N	467	467	0			-0-
05	12338 X	8385	-0-	-3953	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
06	11940 X	7727	-0-	-4213	-0-	7727	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	9838	2	137	4	N	505	525	1			381
							556	9									
02	10920	X	8137	-0-	-2783	-0-	7596	2	110	4	N	392	381	1			392
							431	9									
03	12090	X	8585	-0-	-3505	-0-	8037	2	87	4	N	419	383	1			428
							461	9									
04	11700	X	10696	-0-	-1004	-0-	10104	2	121	4	N	428	569	1			287
							471	9									
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									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

01	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	11625	2	903	9	N	821	821	0			145
02	12152	X	10418	-0-	-1734	-0-	9695	2	723	9	N	657	657	0			145
03	13454	X	9005	-0-	-4449	-0-	8145	2	860	9	N	782	782	0			145
04	13020	X	10635	-0-	-2385	-0-	9787	2	848	9	N	771	771	0			145
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

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					338
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	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

01	46260	X	46260	-0-	-0-	-0-	18703	2	27006	3	N	501	501	0			-0-
							551	9									
02	35866	X	35866	-0-	-0-	-0-	14584	2	21022	3	N	236	236	0			-0-
							260	9									
03	34627	X	34522	-0-	-105	-0-	17949	2	16263	3	N	282	282	0			-0-
							310	9									
04	46132	X	46132	-0-	-0-	-0-	14015	2	31729	3	N	353	353	0			-0-
							388	9									
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									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

01	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	19006	2	2830	9	N	2573	2228	1			477
02	43629	X	43629	-0-	-0-	-0-	23530	2	17798	3	N	2092	2082	1			487
							2301	9									
03	43844	X	43844	-0-	-0-	-0-	20460	2	21039	3	N	2132	2281	1			338
							2345	9									
04	53870	X	53870	-0-	-0-	-0-	16363	2	35780	3	N	1570	1496	1			412
							1727	9									
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									

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
01	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4928	2	124	9	N	113	178	1			244
02	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5430	2	94	9	N	85	179	1			150
03	6107 X	5469	-0-	-638	-0-	5378	2	91	9	N	83					233
04	5910 X	5821	-0-	-89	-0-	5740	2	81	9	N	74					307
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

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

01	2790 X	1761	-0-	-1029	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	2396	-0-	-96	-0-	2394	2	2	9	N	2					2
03	2790 X	2728	-0-	-62	-0-	2725	2	3	9	N	3					5
04	2700 X	2691	-0-	-9	-0-	2691	2			N	-0-					5
*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

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

01	53599 X	35035	-0-	-18564	-0-	32155	2	2880	9	N	2618	2618	0			-0-
02	40404 X	28434	-0-	-11970	-0-	25763	2	2671	9	N	2428	2428	0			-0-
03	39618 X	26305	-0-	-13313	-0-	24269	2	2036	9	N	1851	1851	0			-0-
04	38340 X	15682	-0-	-22658	-0-	13883	2	1799	9	N	1635	1635	0			-0-
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-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

01	17608 X	16610	-0-	-998	-0-	15245	2	1365	9	N	1241	1241	0			242
02	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	16848	2	1389	9	N	1263	1263	0			242
03	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	15916	2	1975	9	N	1795	1795	0			242
04	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	16029	2	1786	9	N	1624	1624	0			242
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

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

01	13299 X	9318	-0-	-3981	-0-	8703	2	615	9	N	559	559	0			103
02	12012 X	9558	-0-	-2454	-0-	8942	2	616	9	N	560	560	0			103
03	12214 X	11110	-0-	-1104	-0-	10330	2	780	9	N	709	709	0			103
04	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	11112	2	930	9	N	845	845	0			103
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

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

01	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	10456	2	723	9	N	657	657	0			11
02	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9008	2	496	9	N	451	451	0			11
03	12183 X	7078	-0-	-5105	-0-	6852	2	226	9	N	205	205	0			11
04	11790 X	9398	-0-	-2392	-0-	8946	2	452	9	N	411	411	0			11
*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			-0-

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

01	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	10707	2	430	9	N	391	391	0			14
02	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	9479	2	405	9	N	368	368	0			14
03	13671 X	8993	-0-	-4678	-0-	8513	2	480	9	N	436	436	0			14
04	13230 X	8809	-0-	-4421	-0-	8394	2	415	9	N	377	377	0			14
*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			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1137	-0-	1137	1137	1137	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		1240	-0-	1240	2377	1240	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	8859	2	2302	9	N	2093	2093	0			-0-
02	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9672	2	1456	9	N	1324	1324	0			-0-
03	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	10903	2	1977	9	N	1797	1797	0			-0-
04	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	8991	2	1397	9	N	1270	1270	0			-0-
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-

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	8938	-0-	-3338	-0-	8885	2	53	9	N	48					190
02	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11758	2	90	9	N	82	195	1			77
03	13919	X	9431	-0-	-4488	-0-	9359	2	72	9	N	65					142
04	13470	X	8218	-0-	-5252	-0-	8141	2	77	9	N	70					212
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

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31637	X	22596	-0-	-9041	-0-	1023	1	19787	2	N	1624	1661	1			402
							1786	9									
02	27244	X	17850	-0-	-9394	-0-	474	1	15982	2	N	1267	1288	1			381
							1394	9									
03	28861	X	17218	-0-	-11643	-0-	400	1	15430	2	N	1262	1448	1			195
							1388	9									
04	22560	X	17225	-0-	-5335	-0-	232	1	15728	2	N	1150	1054	1			291
							1265	9									
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

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	12570	-0-	-3178	-0-	11279	2	1291	9	N	1174	1174	0			159
02	14504	X	10974	-0-	-3530	-0-	9808	2	1166	9	N	1060	1060	0			159
03	16058	X	9326	-0-	-6732	-0-	8324	2	1002	9	N	911	911	0			159
04	15540	X	5429	-0-	-10111	-0-	4911	2	518	9	N	471	471	0			159
*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			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38285	X	34733	-0-	-3552	-0-	32476	2	2257	9	N	2052	2052	0			273
02	34580	X	27286	-0-	-7294	-0-	25450	2	1836	9	N	1669	1669	0			273
*03	45663	X	36566	-0-	-9097	-0-	34619	2	1947	9	N	1770	1770	0			273
04	44190	X	-0-	-0-	-44190	-0-					N	1570	1570	0			-0-
05	35557	X	-0-	-0-	-35557	-0-					N	1492	1492	0			-0-
06	33600	X	-0-	-0-	-33600	-0-					N	-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 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	9635	-0-	-14638	-0-	9093	2	542	9	N	493	493	0			198
02	19040	X	510	-0-	-18530	-0-	491	2	19	9	N	17	17	0			198
03	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	33232	2	1976	9	N	1796	1796	0			198
04	39551	X	39551	-0-	-0-	-0-	36808	2	2743	9	N	2494	2494	0			198
*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			95

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	14919	-0-	-829	-0-	13709	2	1210	9	N	1100	1100	0			195
02	17052	X	14995	-0-	-2057	-0-	13863	2	1132	9	N	1029	1029	0			195
03	18879	X	16511	-0-	-2368	-0-	15310	2	1201	9	N	1092	1092	0			195
04	18270	X	17024	-0-	-1246	-0-	15836	2	1188	9	N	1080	1080	0			195
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

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	8673	2	1427	9	N	1297	1297	0			25
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	7193	2	1064	9	N	967	967	0			25
03	10075	X	9608	-0-	-467	-0-	8255	2	1353	9	N	1230	1230	0			25
04	9780	X	8395	-0-	-1385	-0-	7172	2	1223	9	N	1112	1112	0			25
*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			-0-

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	27468	2	870	9	N	791	791	0			-0-
02	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	17399	2	634	9	N	576	576	0			-0-
03	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	18145	2	483	9	N	439	439	0			-0-
04	27420	X	6027	-0-	-21393	-0-	5925	2	102	9	N	93	93	0			-0-
05	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-
06	11940	X	1268	-0-	-10672	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	10302	-0-	-3741	-0-	8872	2	1430	9	N	1300	1300	0			150
02	12684	X	11335	-0-	-1349	-0-	10458	2	877	9	N	797	797	0			150
03	12400	X	12151	-0-	-249	-0-	11219	2	932	9	N	847	847	0			150
04	12000	X	10728	-0-	-1272	-0-	10082	2	646	9	N	587	587	0			150
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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	6339	2	910	9	N	827	827	0			-0-
04	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	17809	2	1934	9	N	1758	1758	0			-0-
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-

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	871	-0-	-3805	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3434	-0-	-1743	-0-	3424	2	10	9	N	9					9
04	4890	X	2132	-0-	-2758	-0-	2124	2	8	9	N	7					16
05	5053	X	1846	-0-	-3207	-0-	1846	2			N	-0-					16
06	3330	X	1383	-0-	-1947	-0-	1365	2	18	9	N	16					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308 X	5084	-0-	-3224	-0-	4801	2	283	9	N	257	189	1			482
02	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8043	2	266	9	N	242	189	1			535
03	7781 X	6187	-0-	-1594	-0-	5960	2	227	9	N	206	192	1			549
04	7530 X	5068	-0-	-2462	-0-	4812	2	256	9	N	233	368	1			414
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

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

01	30504 X	23587	-0-	-6917	-0-	21975	2	1612	9	N	1465	1465	0			5
02	20972 X	20089	-0-	-883	-0-	19202	2	887	9	N	806	806	0			5
03	26195 X	6884	-0-	-19311	-0-	6492	2	392	9	N	356	356	0			5
04	35644 X	35644	-0-	-0-	-0-	34335	2	1309	9	N	1190	1190	0			5
*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			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

01	18569 X	17535	-0-	-1034	-0-	15417	2	2118	9	N	1925	1925	0			81
02	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	15002	2	1845	9	N	1677	1677	0			81
03	21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	18727	2	2528	9	N	2298	2298	0			81
04	17610 X	15040	-0-	-2570	-0-	12844	2	2196	9	N	1996	1996	0			81
*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-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

01	43438 X	43438	-0-	-0-	-0-	18875	2	21419	3	N	2858	2858	0			29
						3144	9									
02	38829 X	38829	-0-	-0-	-0-	19567	2	17675	3	N	1443	1443	0			29
						1587	9									
03	40328 X	40328	-0-	-0-	-0-	20667	2	17496	3	N	1968	1968	0			29
						2165	9									
04	54090 X	54090	-0-	-0-	-0-	19958	2	32344	3	N	1625	1625	0			29
						1788	9									
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									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

01	19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	17336	2	2074	9	N	1885	1885	0			215
02	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	15411	2	1637	9	N	1488	1488	0			215
03	17887 X	17298	-0-	-589	-0-	15383	2	1915	9	N	1741	1741	0			215
04	18780 X	16553	-0-	-2227	-0-	14758	2	1795	9	N	1632	1632	0			215
*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			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
01	16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	15681	2	343	9	N	312	312	0			31
02	12880 X	9164	-0-	-3716	-0-	8794	2	370	9	N	336	336	0			31
03	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	7854	2	9806	3	N	323	323	0			31
						355	9									
04	13830 X	8160	-0-	-5670	-0-	7722	2	438	9	N	398	398	0			31
*05	16616 X	5737	-0-	-10879	-0-	5540	2	197	9	N	179	179	0			31
*06	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	5803	2	11386	3	N	191	191	0			-0-
						210	9									

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

01	31744 X	29577	-0-	-2167	-0-	27756	2	1821	9	N	1655	1655	0			179
02	29540 X	24043	-0-	-5497	-0-	22821	2	1222	9	N	1111	1111	0			179
03	32705 X	28140	-0-	-4565	-0-	27010	2	1130	9	N	1027	1027	0			179
04	31650 X	28182	-0-	-3468	-0-	27262	2	920	9	N	836	836	0			179
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

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

01	38695 X	38695	-0-	-0-	-0-	25328	2	10785	3	N	2347	2347	0			22
						2582	9									
02	46167 X	46167	-0-	-0-	-0-	20710	2	23718	3	N	1581	1581	0			22
						1739	9									
03	45011 X	45011	-0-	-0-	-0-	24132	2	18518	3	N	2146	2146	0			22
						2361	9									
04	63602 X	63602	-0-	-0-	-0-	24465	2	37175	3	N	1784	1784	0			22
						1962	9									
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									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

01	13950 X	8914	-0-	-5036	-0-	8538	2	376	9	N	342	387	1			273
02	11788 X	9991	-0-	-1797	-0-	9637	2	354	9	N	322	196	1			399
03	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	12580	2	388	9	N	353	387	1			365
04	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13553	2	361	9	N	328	373	1			320
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

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

01	7006 X	6323	-0-	-683	-0-	6047	2	276	9	N	251	251	0			8
02	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	8643	2	392	9	N	356	356	0			8
03	9517 X	8890	-0-	-627	-0-	8488	2	402	9	N	365	365	0			8
*04	9210 X	4810	-0-	-4400	-0-	4573	2	237	9	N	215	215	0			8
*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			-0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

01	22010 X	18220	-0-	-3790	-0-	16910	2	1310	9	N	1191	1191	0			45
02	19824 X	19039	-0-	-785	-0-	17911	2	1128	9	N	1025	1025	0			45
03	22010 X	15621	-0-	-6389	-0-	14034	2	1587	9	N	1443	1443	0			45
*04	17970 X	893	-0-	-17077	-0-	805	2	88	9	N	80	80	0			45
*05	11191 X	4699	-0-	-6492	-0-	4479	2	220	9	N	200	200	0			45
06	10830 X	7309	-0-	-3521	-0-	5751	2	1558	3	N	-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 #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56138 X	56138	-0-	-0-	-0-	52905	2	3233	9	N	2939	2939	0			16
02	47585 X	47585	-0-	-0-	-0-	45063	2	2522	9	N	2293	2293	0			16
03	54374 X	30976	-0-	-23398	-0-	28964	2	2012	9	N	1829	1829	0			16
*04	54330 X	51005	-0-	-3325	-0-	48208	2	2797	9	N	2543	2543	0			16
*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			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

01	60233 X	46414	-0-	-13819	-0-	42919	2	3495	9	N	3177	3177	0			65
02	54404 X	42544	-0-	-11860	-0-	39531	2	3013	9	N	2739	2739	0			65
03	59861 X	51554	-0-	-8307	-0-	48643	2	2911	9	N	2646	2646	0			65
04	57930 X	51251	-0-	-6679	-0-	48697	2	2554	9	N	2322	2322	0			65
*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			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

01	36332 X	33207	-0-	-3125	-0-	30578	2	2629	9	N	2390	2390	0			-0-
02	32816 X	27093	-0-	-5723	-0-	24293	2	2800	9	N	2545	2545	0			-0-
03	36270 X	31277	-0-	-4993	-0-	29003	2	2274	9	N	2067	2067	0			-0-
04	35100 X	10769	-0-	-24331	-0-	9315	2	1454	9	N	1322	1322	0			-0-
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-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

01	28365 X	26561	-0-	-1804	-0-	24450	2	2111	9	N	1919	1919	0			-0-
02	26740 X	21212	-0-	-5528	-0-	19002	2	2210	9	N	2009	2009	0			-0-
03	29605 X	6279	-0-	-23326	-0-	5796	2	483	9	N	439	439	0			-0-
04	28650 X	11145	-0-	-17505	-0-	10242	2	903	9	N	821	821	0			-0-
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-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

01	67425 X	49789	-0-	-17636	-0-	45339	2	4450	9	N	4045	4045	0			-0-
02	58828 X	46431	-0-	-12397	-0-	42615	2	3816	9	N	3469	3469	0			-0-
03	58807 X	43167	-0-	-15640	-0-	39579	2	3588	9	N	3262	3262	0			-0-
04	48180 X	42569	-0-	-5611	-0-	38317	2	4252	9	N	3865	3865	0			-0-
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-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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-

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

01	59892 X	45634	-0-	-14258	-0-	41883	2	3751	9	N	3410	3410	0			107
02	54096 X	44519	-0-	-9577	-0-	40316	2	4203	9	N	3821	3821	0			107
03	60822 X	40780	-0-	-20042	-0-	37582	2	3198	9	N	2907	2907	0			107
04	58860 X	25803	-0-	-33057	-0-	22867	2	2936	9	N	2669	2669	0			107
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65162 X	48007	-0-	-17155	-0-	44221	2	3786	9	N	3442	3442	0			115
02	58856 X	42762	-0-	-16094	-0-	38691	2	4071	9	N	3701	3701	0			115
03	62527 X	40208	-0-	-22319	-0-	37174	2	3034	9	N	2758	2758	0			115
04	60510 X	25897	-0-	-34613	-0-	22918	2	2979	9	N	2708	2708	0			115
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

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

01	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	28233	2	7618	9	N	6925	6925	0			-0-
02	29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	23750	2	5299	9	N	4817	4817	0			-0-
03	43927 X	29797	-0-	-14130	-0-	24713	2	5084	9	N	4622	4622	0			-0-
04	42510 X	27661	-0-	-14849	-0-	23120	2	4541	9	N	4128	4128	0			-0-
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-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

01	26784 X	25075	-0-	-1709	-0-	22968	2	2107	9	N	1915	1915	0			-0-
02	23800 X	20133	-0-	-3667	-0-	18010	2	2123	9	N	1930	1930	0			-0-
03	25513 X	21494	-0-	-4019	-0-	19826	2	1668	9	N	1516	1516	0			-0-
04	24690 X	12660	-0-	-12030	-0-	11075	2	1585	9	N	1441	1441	0			-0-
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-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

01	52080 X	45128	-0-	-6952	-0-	41505	2	3623	9	N	3294	3294	0			-0-
02	49476 X	36200	-0-	-13276	-0-	33920	2	2280	9	N	2073	2073	0			-0-
03	54777 X	37761	-0-	-17016	-0-	35524	2	2237	9	N	2034	2034	0			-0-
04	53010 X	37058	-0-	-15952	-0-	34856	2	2202	9	N	2002	2002	0			-0-
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-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

01	24707 X	17276	-0-	-7431	-0-	16024	2	1252	9	N	1138	1138	0			-0-
02	22316 X	15292	-0-	-7024	-0-	13965	2	1327	9	N	1206	1206	0			-0-
03	20367 X	14327	-0-	-6040	-0-	13302	2	1025	9	N	932	932	0			-0-
04	19710 X	8958	-0-	-10752	-0-	7933	2	1025	9	N	932	932	0			-0-
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-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

01	14B2 EXT	38321	-0-	38321	413632	38321	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	413632					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	413632					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	413632					N	NO RPT					-0-
*05	495329 X	81697	-0-	-413632	-0-	81697	2			N	-0-					-0-
*06	92823 X	92823	-0-	-0-	-0-	92823	2			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

01	49817 X	40447	-0-	-9370	-0-	36918	2	3529	9	N	3208	3208	0			-0-
02	47264 X	32321	-0-	-14943	-0-	29716	2	2605	9	N	2368	2368	0			-0-
03	52328 X	33814	-0-	-18514	-0-	31238	2	2576	9	N	2342	2342	0			-0-
04	50640 X	34395	-0-	-16245	-0-	32282	2	2113	9	N	1921	1921	0			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27807 X	18365	-0-	-9442	-0-	17646	2	719	9	N	654	654	0			-0-
02	25116 X	16876	-0-	-8240	-0-	16529	2	347	9	N	315	315	0			-0-
03	25358 X	19104	-0-	-6254	-0-	18812	2	292	9	N	265	265	0			-0-
*04	24540 X	21288	-0-	-3252	-0-	21078	2	210	9	N	191	191	0			-0-
*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			5

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

01	65348 X	56998	-0-	-8350	-0-	51704	2	5294	9	N	4813	4813	0			-0-
02	55720 X	46049	-0-	-9671	-0-	42159	2	3890	9	N	3536	3536	0			-0-
03	61690 X	50284	-0-	-11406	-0-	46006	2	4278	9	N	3889	3889	0			-0-
04	59700 X	51328	-0-	-8372	-0-	47508	2	3820	9	N	3473	3473	0			-0-
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-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

01	91109 X	85979	-0-	-5130	-0-	85979	2			N	-0-					-0-
02	82292 X	46916	-0-	-35376	-0-	46916	2			N	-0-					-0-
03	62868 X	39830	-0-	-23038	-0-	39830	2			N	-0-					-0-
04	83220 X	58084	-0-	-25136	-0-	58084	2			N	-0-					-0-
*05	72291 X	72291	-0-	-0-	-0-	72291	2			N	-0-					-0-
*06	83125 X	83125	-0-	-0-	-0-	83125	2			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

01	88722 X	73604	-0-	-15118	-0-	67940	2	5664	9	N	5149	5149	0			-0-
02	80136 X	56435	-0-	-23701	-0-	52289	2	4146	9	N	3769	3769	0			-0-
03	88660 X	59498	-0-	-29162	-0-	55574	2	3924	9	N	3567	3567	0			-0-
04	85800 X	60146	-0-	-25654	-0-	56645	2	3501	9	N	3183	3183	0			-0-
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-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

01	81003 X	62134	-0-	-18869	-0-	55657	2	6477	9	N	5888	5888	0			-0-
02	73164 X	44198	-0-	-28966	-0-	39634	2	4564	9	N	4149	4149	0			-0-
03	74896 X	48364	-0-	-26532	-0-	43197	2	5167	9	N	4697	4697	0			-0-
04	72480 X	46505	-0-	-25975	-0-	42044	2	4461	9	N	4055	4055	0			-0-
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-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

01	77282 X	77282	-0-	-0-	-0-	71639	2	5643	9	N	5130	5130	0			-0-
02	72383 X	72383	-0-	-0-	-0-	68840	2	3543	9	N	3221	3221	0			-0-
03	80662 X	46673	-0-	-33989	-0-	43989	2	2684	9	N	2440	2440	0			-0-
04	89166 X	89166	-0-	-0-	-0-	84711	2	4455	9	N	4050	4050	0			-0-
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-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

01	88342 X	88342	-0-	-0-	-0-	81866	2	6476	9	N	5887	5887	0			-0-
02	96656 X	69000	-0-	-27656	-0-	64096	2	4904	9	N	4458	4458	0			-0-
03	107012 X	71795	-0-	-35217	-0-	66985	2	4810	9	N	4373	4373	0			-0-
04	103560 X	75256	-0-	-28304	-0-	70705	2	4551	9	N	4137	4137	0			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142755 X	56827	-0-	-85928	-0-	51642	2	5185	9	N	4714	4714	0			-0-
02	38524 X	38524	-0-	-0-	-0-	35220	2	3304	9	N	3004	3004	0			-0-
03	69595 X	41807	-0-	-27788	-0-	38714	2	3093	9	N	2812	2812	0			-0-
04	67350 X	41794	-0-	-25556	-0-	39108	2	2686	9	N	2442	2442	0			-0-
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-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

01	57775 X	47376	-0-	-10399	-0-	42224	2	5152	9	N	4684	4684	0			-0-
02	60228 X	36622	-0-	-23606	-0-	32776	2	3846	9	N	3496	3496	0			-0-
03	59427 X	31227	-0-	-28200	-0-	28009	2	3218	9	N	2925	2925	0			-0-
04	57510 X	20069	-0-	-37441	-0-	17104	2	2965	9	N	2695	2695	0			-0-
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-

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

01	80011 X	69256	-0-	-10755	-0-	63435	2	5821	9	N	5292	5292	0			-0-
02	72268 X	54042	-0-	-18226	-0-	49525	2	4517	9	N	4106	4106	0			-0-
03	93849 X	93849	-0-	-0-	-0-	86147	2	7702	9	N	7002	7002	0			-0-
04	83430 X	76562	-0-	-6868	-0-	70979	2	5583	9	N	5075	5075	0			-0-
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-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

01	65824 X	65824	-0-	-0-	-0-	56767	2	9057	9	N	8234	8234	0			-0-
02	71568 X	55273	-0-	-16295	-0-	49026	2	6247	9	N	5679	5679	0			-0-
03	65503 X	53022	-0-	-12481	-0-	47710	2	5312	9	N	4829	4829	0			-0-
04	63690 X	45262	-0-	-18428	-0-	41524	2	3738	9	N	3398	3398	0			-0-
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-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

01	107260 X	61011	-0-	-46249	-0-	55065	2	5946	9	N	5405	5405	0			-0-
02	96880 X	41583	-0-	-55297	-0-	37524	2	4059	9	N	3690	3690	0			-0-
03	107260 X	40652	-0-	-66608	-0-	37066	2	3586	9	N	3260	3260	0			-0-
04	103800 X	37053	-0-	-66747	-0-	34142	2	2911	9	N	2646	2646	0			-0-
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-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

01	101680 X	58175	-0-	-43505	-0-	52385	2	5790	9	N	5264	5264	0			-0-
02	78092 X	60323	-0-	-17769	-0-	55010	2	5313	9	N	4830	4830	0			-0-
03	67525 X	67525	-0-	-0-	-0-	60319	2	7206	9	N	6551	6551	0			-0-
04	65250 X	60850	-0-	-4400	-0-	55306	2	5544	9	N	5040	5040	0			-0-
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-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

01	88753 X	41710	-0-	-47043	-0-	38464	2	3246	9	N	2951	2951	0			-0-
02	65044 X	32175	-0-	-32869	-0-	29044	2	3131	9	N	2846	2846	0			-0-
03	49445 X	29286	-0-	-20159	-0-	26887	2	2399	9	N	2181	2181	0			-0-
04	47850 X	17959	-0-	-29891	-0-	15837	2	2122	9	N	1929	1929	0			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68613 X	68613	-0-	-0-	-0-	62015	2	6598	9	N	5998	5998	0			-0-
02	77616 X	51874	-0-	-25742	-0-	45304	2	6570	9	N	5973	5973	0			-0-
03	73532 X	47507	-0-	-26025	-0-	41395	2	6112	9	N	5556	5556	0			-0-
04	71160 X	31481	-0-	-39679	-0-	25737	2	5744	9	N	5222	5222	0			-0-
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-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

01	90334 X	66506	-0-	-23828	-0-	66366	2	140	9	N	127	127	0			-0-
02	81592 X	52382	-0-	-29210	-0-	47928	2	4454	9	N	4049	4049	0			-0-
03	73470 X	40671	-0-	-32799	-0-	37437	2	3234	9	N	2940	2940	0			-0-
04	71100 X	26678	-0-	-44422	-0-	23765	2	2913	9	N	2648	2648	0			-0-
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-

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

01	121303 X	54134	-0-	-67169	-0-	51521	2	2613	9	N	2375	2375	0			-0-
02	89320 X	42652	-0-	-46668	-0-	40611	2	2041	9	N	1855	1855	0			-0-
03	56141 X	43214	-0-	-12927	-0-	40809	2	2405	9	N	2186	2186	0			-0-
04	54330 X	38410	-0-	-15920	-0-	36504	2	1906	9	N	1733	1733	0			-0-
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-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

01	80569 X	57245	-0-	-23324	-0-	51895	2	5350	9	N	4864	4864	0			-0-
02	72772 X	40883	-0-	-31889	-0-	37364	2	3519	9	N	3199	3199	0			-0-
03	76167 X	45173	-0-	-30994	-0-	41686	2	3487	9	N	3170	3170	0			-0-
04	73710 X	42345	-0-	-31365	-0-	39750	2	2595	9	N	2359	2359	0			-0-
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-

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

01	61671 X	61671	-0-	-0-	-0-	54049	2	7622	9	N	6929	6929	0			-0-
02	58092 X	58092	-0-	-0-	-0-	52155	2	5937	9	N	5397	5397	0			-0-
03	55862 X	53181	-0-	-2681	-0-	46535	2	6646	9	N	6042	6042	0			-0-
04	59670 X	36876	-0-	-22794	-0-	32886	2	3990	9	N	3627	3627	0			-0-
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-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

01	123690 X	73918	-0-	-49772	-0-	69012	2	4906	9	N	4460	4460	0			-0-
02	80780 X	3467	-0-	-77313	-0-	3235	2	232	9	N	211	211	0			-0-
*03	95198 X	95198	-0-	-0-	-0-	87996	2	7202	9	N	6547	6547	0			-0-
*04	110927 X	110927	-0-	-0-	-0-	103083	2	7844	9	N	7131	7131	0			-0-
*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-

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

01	41571 X	37565	-0-	-4006	-0-	35087	2	2478	9	N	2253	2253	0			-0-
02	37548 X	33456	-0-	-4092	-0-	31099	2	2357	9	N	2143	2143	0			-0-
03	39153 X	33518	-0-	-5635	-0-	32064	2	1454	9	N	1322	1322	0			-0-
04	37890 X	18006	-0-	-19884	-0-	16728	2	1278	9	N	1162	1162	0			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115134 X	52804	-0-	-62330	-0-	48836	2	3968	9	N	3607	3607	0			-0-
02	103992 X	42948	-0-	-61044	-0-	39085	2	3863	9	N	3512	3512	0			-0-
03	115134 X	-0-	-0-	-115134	-0-					N	-0-					-0-
04	57780 X	25977	-0-	-31803	-0-	22882	2	3095	9	N	2814	2814	0			-0-
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-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

01	77689 X	77689	-0-	-0-	-0-	71404	2	6285	9	N	5714	5714	0			-0-
02	72800 X	72445	-0-	-355	-0-	66930	2	5515	9	N	5014	5014	0			-0-
03	79856 X	79345	-0-	-511	-0-	71776	2	7569	9	N	6881	6881	0			-0-
04	99510 X	63079	-0-	-36431	-0-	57318	2	5761	9	N	5237	5237	0			-0-
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-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

01	54870 X	53486	-0-	-1384	-0-	49639	2	3847	9	N	3497	3497	0			-0-
02	51212 X	2736	-0-	-48476	-0-	2564	2	172	9	N	156	156	0			-0-
03	50561 X	22936	-0-	-27625	-0-	21799	2	1137	9	N	1034	1034	0			-0-
04	66030 X	19906	-0-	-46124	-0-	19372	2	534	9	N	485	485	0			-0-
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-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

01	140616 X	108589	-0-	-32027	-0-	99319	2	9270	9	N	8427	8427	0			-0-
02	127008 X	78315	-0-	-48693	-0-	71685	2	6630	9	N	6027	6027	0			-0-
03	140616 X	79024	-0-	-61592	-0-	72387	2	6637	9	N	6034	6034	0			-0-
04	136080 X	92215	-0-	-43865	-0-	84969	2	7246	9	N	6587	6587	0			-0-
*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-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

01	149327 X	87850	-0-	-61477	-0-	80072	2	7778	9	N	7071	7071	0			-0-
02	134876 X	64420	-0-	-70456	-0-	58801	2	5619	9	N	5108	5108	0			-0-
03	149327 X	64986	-0-	-84341	-0-	59665	2	5321	9	N	4837	4837	0			-0-
04	144510 X	73272	-0-	-71238	-0-	68151	2	5121	9	N	4655	4655	0			-0-
*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-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

01	86568 X	86568	-0-	-0-	-0-	68649	2	17919	9	N	16290	16290	0			-0-
02	73192 X	63768	-0-	-9424	-0-	51303	2	12465	9	N	11332	11332	0			-0-
03	81034 X	62463	-0-	-18571	-0-	50722	2	11741	9	N	10674	10674	0			-0-
04	78420 X	60093	-0-	-18327	-0-	49761	2	10332	9	N	9393	9393	0			-0-
*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-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

01	89555 X	89555	-0-	-0-	-0-	83425	2	6130	9	N	5573	5573	0			-0-
02	96333 X	96333	-0-	-0-	-0-	89237	2	7096	9	N	6451	6451	0			-0-
03	99025 X	99025	-0-	-0-	-0-	89140	2	9885	9	N	8986	8986	0			-0-
04	91086 X	91086	-0-	-0-	-0-	82712	2	8374	9	N	7613	7613	0			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94736 X	57122	-0-	-37614	-0-	50862	2	6260	9	N	5691	5691	0			-0-
02	85568 X	46670	-0-	-38898	-0-	40436	2	6234	9	N	5667	5667	0			-0-
03	94736 X	39609	-0-	-55127	-0-	35195	2	4414	9	N	4013	4013	0			-0-
04	91680 X	25389	-0-	-66291	-0-	21148	2	4241	9	N	3855	3855	0			-0-
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-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF. N/A

01	SHUT IN	77304	-0-	77304	208860	58956	2	18348	9	N	16680	16680	0			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	208860					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	208860					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	208860					N	NO RPT					-0-
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-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

01	71672 X	59460	-0-	-12212	-0-	55743	2	3717	9	N	3379	3379	0			-0-
02	64736 X	56479	-0-	-8257	-0-	53392	2	3087	9	N	2806	2806	0			-0-
03	61808 X	61808	-0-	-0-	-0-	57805	2	4003	9	N	3639	3639	0			-0-
04	63510 X	57988	-0-	-5522	-0-	54351	2	3637	9	N	3306	3306	0			-0-
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-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

01	73116 X	73116	-0-	-0-	-0-	68307	2	4809	9	N	4372	4372	0			-0-
02	64372 X	61898	-0-	-2474	-0-	57754	2	4144	9	N	3767	3767	0			-0-
03	67369 X	67369	-0-	-0-	-0-	62770	2	4599	9	N	4181	4181	0			-0-
04	69360 X	60630	-0-	-8730	-0-	56762	2	3868	9	N	3516	3516	0			-0-
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-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

01	158069 X	70742	-0-	-87327	-0-	64305	2	6437	9	N	5852	5852	0			-0-
02	53295 X	53295	-0-	-0-	-0-	47006	2	6289	9	N	5717	5717	0			-0-
03	65379 X	44964	-0-	-20415	-0-	40255	2	4709	9	N	4281	4281	0			-0-
04	68460 X	29757	-0-	-38703	-0-	25409	2	4348	9	N	3953	3953	0			-0-
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-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

01	80011 X	55686	-0-	-24325	-0-	44283	2	11403	9	N	10366	10366	0			-0-
02	72268 X	43368	-0-	-28900	-0-	34920	2	8448	9	N	7680	7680	0			-0-
03	80011 X	39041	-0-	-40970	-0-	31576	2	7465	9	N	6786	6786	0			-0-
04	77430 X	47997	-0-	-29433	-0-	40339	2	7658	9	N	6962	6962	0			-0-
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-

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

01	131688 X	81856	-0-	-49832	-0-	81049	2	807	9	N	734	734	0			-0-
02	118944 X	63001	-0-	-55943	-0-	62096	2	905	9	N	823	823	0			-0-
03	57690 X	57690	-0-	-0-	-0-	57024	2	666	9	N	605	605	0			-0-
04	83610 X	52710	-0-	-30900	-0-	51480	2	1230	9	N	1118	1118	0			-0-
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-

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 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80460	X	80460	-0-	-0-	-0-	61424	2	19036	9	N	17305	17305	0			-0-
02	69692	X	61719	-0-	-7973	-0-	47836	2	13883	9	N	12621	12621	0			-0-
03	59818	X	59818	-0-	-0-	-0-	47340	2	12478	9	N	11344	11344	0			-0-
04	74670	X	66582	-0-	-8088	-0-	54014	2	12568	9	N	11425	11425	0			-0-
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-

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

01	87684	X	87684	-0-	-0-	-0-	69091	2	18593	9	N	16903	16903	0			-0-
02	66335	X	66335	-0-	-0-	-0-	52584	2	13751	9	N	12501	12501	0			-0-
*03	65619	X	65619	-0-	-0-	-0-	52506	2	13113	9	N	11921	11921	0			-0-
04	54510	X	32474	-0-	-22036	-0-	26713	2	5761	9	N	5237	5237	0			-0-
*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-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

*12	124346	X	124346	-0-	-0-	-0-	109773	2	14573	9	N	13248	13248	0			-0-
*01	148810	X	148810	-0-	-0-	-0-	133744	2	15066	9	N	13696	13696	0			-0-
*02	91811	X	91811	-0-	-0-	-0-	82232	2	9579	9	N	8708	8708	0			-0-
03	86428	X	61913	-0-	-24515	-0-	51863	2	10050	9	N	9136	9136	0			-0-
04	83640	X	52687	-0-	-30953	-0-	44543	2	8144	9	N	7404	7404	0			-0-
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-

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

01	56017	X	55867	-0-	-150	-0-	46411	2	9456	9	N	8596	8596	0			-0-
02	55447	X	55447	-0-	-0-	-0-	47145	2	8302	9	N	7547	7547	0			-0-
03	56017	X	52387	-0-	-3630	-0-	45439	2	6948	9	N	6316	6316	0			-0-
04	54210	X	26571	-0-	-27639	-0-	23445	2	3126	9	N	2842	2842	0			-0-
*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-

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

11	0		13529	-0-	13529	13529	10825	2	2704	9	N	2458	2458	0			-0-
*12	52975	X	39446	-0-	-13529	-0-	32760	2	6686	9	N	6078	6078	0			-0-
*01	88936	X	88936	-0-	-0-	-0-	76607	2	12329	9	N	11208	11208	0			-0-
*02	62762	X	62762	-0-	-0-	-0-	53243	2	9519	9	N	8654	8654	0			-0-
*03	61544	X	61544	-0-	-0-	-0-	52960	2	8584	9	N	7804	7804	0			-0-
04	54060	X	29411	-0-	-24649	-0-	25742	2	3669	9	N	3335	3335	0			-0-
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-

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
11	0		13212	-0-	13212	13212	10129	2	696	4	N	2170	2170	0			-0-
							2387	9									
*12	49420	X	36208	-0-	-13212	-0-	29953	2	6255	9	N	5686	5686	0			-0-
*01	91842	X	91842	-0-	-0-	-0-	77541	2	14301	9	N	13001	13001	0			-0-
*02	63082	X	63082	-0-	-0-	-0-	53615	2	9467	9	N	8606	8606	0			-0-
*03	64584	X	64584	-0-	-0-	-0-	55778	2	8806	9	N	8005	8005	0			-0-
04	56400	X	27227	-0-	-29173	-0-	23832	2	3395	9	N	3086	3086	0			-0-
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-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	69930	X	9489	-0-	-60441	-0-	8728	2	761	9	N	692	692	0			-0-
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-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

11	0		57987	-0-	57987	57987	51449	2	6538	9	N	5944	5944	0			-0-
*12	161558	X	103571	-0-	-57987	-0-	90053	2	13518	9	N	12289	12289	0			-0-
*01	124411	X	124411	-0-	-0-	-0-	110397	2	14014	9	N	12740	12740	0			-0-
*02	72676	X	72676	-0-	-0-	-0-	64569	2	8107	9	N	7370	7370	0			-0-
03	79484	X	44554	-0-	-34930	-0-	37021	2	7533	9	N	6848	6848	0			-0-
04	76920	X	37417	-0-	-39503	-0-	30838	2	6579	9	N	5981	5981	0			-0-
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-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	105360	X	45716	-0-	-59644	-0-	44214	2	1502	9	Y	1365	1365	0			-0-
*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-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		63519	-0-	63519	63519	57329	2	6190	9	N	5627	5627	0			-0-
*12	164255	X	100736	-0-	-63519	-0-	88567	2	12169	9	N	11063	11063	0			-0-
*01	127139	X	127139	-0-	-0-	-0-	113414	2	13725	9	N	12477	12477	0			-0-
*02	117940	X	117940	-0-	-0-	-0-	106648	2	11292	9	N	10265	10265	0			-0-
*03	141772	X	141772	-0-	-0-	-0-	126225	2	15547	9	N	14134	14134	0			-0-
*04	110494	X	110494	-0-	-0-	-0-	99218	2	11276	9	N	10251	10251	0			-0-
*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-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	108000	X	47946	-0-	-60054	-0-	46276	2	1670	9	Y	1518	1518	0			-0-
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	106890 X	29514	-0-	-77376	-0-	28371	2	1143	9	Y	1039	1039	0			-0-
*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-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	70260 X	10019	-0-	-60241	-0-	9393	2	626	9	Y	569	569	0			-0-
*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-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	85590 X	30581	-0-	-55009	-0-	29127	2	1454	9	Y	1322	1322	0			-0-
*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-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	98310 X	14106	-0-	-84204	-0-	13627	2	479	9	Y	435	435	0			-0-
*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-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

01	88815 X	NO RPT	-0-	-88815	-0-					N	NO RPT					-0-
02	80220 X	NO RPT	-0-	-80220	-0-					N	NO RPT					-0-
03	88815 X	NO RPT	-0-	-88815	-0-					N	NO RPT					-0-
04	85950 X	NO RPT	-0-	-85950	-0-					N	NO RPT					-0-
05	88815 X	NO RPT	-0-	-88815	-0-					N	NO RPT					-0-
06	85950 X	NO RPT	-0-	-85950	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	6000	-0-	-820	-0-	204	1	5735	2	N	55	178	2			82
						61	9									
02	6160	3582	-0-	-2578	-0-	126	1	3414	2	N	38					120
						42	9									
03	6820	5856	-0-	-964	-0-	235	1	5603	2	N	16					136
						18	9									
04	6540 #	2783	-0-	-3757	-0-	99	1	2653	2	N	28					164
						31	9									
05	6758 #	3323	-0-	-3435	-0-	107	1	3208	2	N	7					171
						8	9									
06	5820 #	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					171

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	52	2	76	9	Y	69	52	1			17
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	120	2	209	9	Y	190	158	1			49
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	140	2	150	9	Y	136	167	1			18
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	209	2	188	9	Y	171	140	1			49
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	231	2	210	9	Y	191	195	1			45
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	149	2	150	9	Y	136	147	1			35

SWAN LAKE (7850) 87479 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 46 RRCID -> 257925 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7842 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	517	-0-	517	517	278	2	239	9	Y	217	161	1			56
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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16580	2	179	9	N	163	340	1			35
02	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13049	2	243	9	N	221	163	1			93
03	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13580	2	188	9	N	171	178	1			86
04	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14173	2	229	9	N	208	181	1	13	8	100
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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5007	-0-	-108	-0-	5004	3	3	9	N	3					26
02	4312	X	4054	-0-	-258	-0-	4046	3	8	9	N	7					33
03	5115	X	3369	-0-	-1746	-0-	3365	3	4	9	N	4					37
04	4950	X	3300	-0-	-1650	-0-	3300	3			N	-0-					37
05	5115	X	3313	-0-	-1802	-0-	3313	3			N	-0-					37
06	4860	X	3025	-0-	-1835	-0-	3025	3			N	-0-					37

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 X	196	-0-	-52	-0-	7	1	189	3	N	-0-					27
02	112 X	58	-0-	-54	-0-	4	1	54	3	N	-0-					27
03	124 X	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					27
04	180 X	67	-0-	-113	-0-	5	1	62	3	N	-0-					27
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

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

01	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	190	1	5452	3	N	118					162
						130	9									
02	4760 X	2134	-0-	-2626	-0-	155	1	1884	3	N	86	181	1			67
						95	9									
03	5270 X	2661	-0-	-2609	-0-	227	1	2336	3	N	89					156
						98	9									
04	5580 X	1765	-0-	-3815	-0-	141	1	1599	3	N	23					179
						25	9									
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									

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

01	1891 #	1412	-0-	-479	-0-	1412	2			N	-0-					135
02	1708 #	1064	-0-	-644	-0-	1064	2			N	-0-					135
03	1891 #	1357	-0-	-534	-0-	1357	2			N	-0-					135
04	1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	N	15	113	1			37
05	1426 #	1237	-0-	-189	-0-	1237	2			N	-0-					37
06	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					37

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	N	-0-					-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	2	N	-0-					-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	32	1	360	2	N	-0-					-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	N	-0-					-0-
*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-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176 #	6378	-0-	-2798	-0-	6343	2	35	9	N	32					149
02	7868 #	5446	-0-	-2422	-0-	5426	2	20	9	N	18					167
03	8463 #	4434	-0-	-4029	-0-	4420	2	14	9	N	13					180
04	6990 #	4328	-0-	-2662	-0-	4262	2	66	9	N	60	191	1			49
05	6727 #	4552	-0-	-2175	-0-	4544	2	8	9	N	7					56
06	6180 #	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					56

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	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

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-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			43
02	1764 X	-0-	-0-	-1764 B	-0-			N	-0-			43
03	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			43
04	690 X	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-			43
05	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			43
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

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-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

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

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

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-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

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

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

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-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

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-

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

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-

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

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-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

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-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	558 N	147	-0-	-411	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

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

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

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-

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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2	N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

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

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3900) 88880 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
LEWIS, K. M. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 004308 COMPL. DATE 04/15/1950 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974

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

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
01	2914 #	2132	-0-	-782	-0-	2132	2		N	-0-			46
02	2520 #	2336	-0-	-184	-0-	2336	2		N	-0-			46
03	2790 #	909	-0-	-1881	-0-	909	2		N	-0-			46
04	2550 #	24	-0-	-2526	-0-	24	1		N	-0-			46
05	2573 #	1716	-0-	-857	-0-	1716	2		N	-0-			46
06	2490 #	460	-0-	-2030	-0-	460	2		N	-0-			46

TERRELL POINT (3975) 88880 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 2 L RRCID -> 045263 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

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

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 8400) 89052 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
J. G. RISER WELL #: 2 RRCID -> 274174 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8444 - 8450

01	1829 #	1149	-0-	-680	-0-	1113	2	36	9	N	33			186
02	1568 #	1092	-0-	-476	-0-	1059	2	33	9	N	30			216
03	1581 #	886	-0-	-695	-0-	854	2	32	9	N	29	177	1	68
04	1530 #	805	-0-	-725	-0-	765	2	40	9	N	36			104
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

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

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

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2499	-0-	-694	-0-	2477 2	22 9	N	20			30
02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1751 2	13 9	N	12			42
03	1612 X	1373	-0-	-239	-0-	1370 2	3 9	N	3			45
04	2430 X	1517	-0-	-913	-0-	1510 2	7 9	N	6			51
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

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	25973	22914	-0-	-3059	31164	930	1	21910	3	N	67	122	1			415
						74	9									
02	55173	24009	-0-	-31164	-0-	840	1	23099	3	N	64					479
						70	9									
03	25203	24770	-0-	-433	-0-	1230	1	23474	3	N	60	179	1			360
						66	9									
04	24390	19249	-0-	-5141	-0-	1100	1	18101	3	N	44					404
						48	9									
05	25203	18087	-0-	-7116	-0-	930	1	17106	3	N	46					450
						51	9									
06	24390	14284	-0-	-10106	-0-	780	1	13468	3	N	33					483
						36	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		292
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		292
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		292
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		292
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*07	9614	8613	-0-	-1001	-0-	8613	2			N	-0-					186
*08	7719 R	7719	-0-	-0-	-0-	191	1	7527	2	N	1	168	1			19
						1	9									
*09	6840 #	5168	-0-	-1672	-0-	5168	2			N	-0-					19
*10	9610 #	5494	-0-	-4116	-0-	122	1	5187	2	N	168	171	1			16
						185	9									
*11	9300 #	4961	-0-	-4339	-0-	362	1	4599	2	N	-0-					16
*12	9610 #	4711	-0-	-4899	-0-	437	1	4274	2	N	-0-					16
*01	7998 #	4648	-0-	-3350	-0-	644	1	4004	2	N	-0-					16
*02	4844 #	4559	-0-	-285	-0-	847	1	3677	2	N	32					48
						35	9									
*03	5363 #	4349	-0-	-1014	-0-	774	1	3575	2	N	-0-					48
*04	4590 #	3638	-0-	-952	-0-	874	1	2764	2	N	-0-					48
*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									

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

01	837 X	480	-0-	-357 B	-0-	106	1	374	3	N	-0-					33
02	1148 X	-0-	-0-	-1148 B	-0-					N	-0-					33
03	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					33
04	1230 X	86	-0-	-1144 B	-0-	9	1	77	3	N	-0-					33
*05	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					33
06	450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

01	3905 X	3905	-0-	-0- B	-0-	865	1	3040	3	N	-0-					4
02	3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	795	1	2791	3	N	-0-					4
03	3813 X	3502	-0-	-311 B	-0-	326	1	3176	3	N	-0-					4
04	3780 X	3266	-0-	-514 B	-0-	337	1	2929	3	N	-0-					4
*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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	5456	X	4951	-0-	-505	-0-	559	1	4392	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	4149	-0-	-79	-0-	503	1	3646	2	N	-0-			-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	561	1	4169	2	N	-0-			-0-
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	564	1	4008	2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	301	1	2366	2	N	-0-			-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	309	1	2237	2	N	-0-			-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	309	1	2301	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2483	-0-	-97	-0-	306	1	2177	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	8	1	1778	3	Y	1			69
							1	9							
02	2016	N	1503	-0-	-513	-0-	8	1	1495	3	Y	-0-			69
03	1364	N	970	-0-	-394	-0-	7	1	963	3	Y	-0-			69
04	1740	N	977	-0-	-763	-0-	8	1	969	3	Y	-0-			69
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							

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
01	42129 X	30237	-0-	-11892	-0-	133	1	30007	3	Y	88	176	1			90
						97	9									
02	38052 X	21821	-0-	-16231	-0-	115	1	21644	3	Y	56					146
						62	9									
03	42129 X	16853	-0-	-25276	-0-	124	1	16677	3	Y	47					193
						52	9									
04	40770 X	14968	-0-	-25802	-0-	124	1	14788	3	Y	51	176	1			68
						56	9									
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									

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
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 #	-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

01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	17	-0-	17	17	17	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	3	-0-	3	20	3	3	Y	-0-			-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

01	3689 X	2364	-0-	-1325	-0-	10	1	2354	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.	2810	-0-	2810	2810	15	1	2795	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	2889	-0-	2889	5699	21	1	2868	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1849	-0-	1849	7548	15	1	1834	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	279	X	31	-0-	-248 B	-3847	8	2	23	9	N	21					130
02	224	X	40	-0-	-184 B	-3847	19	2	21	9	N	19	115	1			34
03	217	X	82	-0-	-135 B	-3847	59	2	23	9	N	21					55
04	180	X	-0-	-0-	-180 B	-3847					N	29					84
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

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-661					N	7					64
02	28	X	5	-0-	-23 B	-661	3	2	2	9	N	2	63	1			3
03	15	X	26	-0-	11 B	-650	6	2	20	9	N	18					21
04	15	X	-0-	-0-	-15 B	-650					N	21					42
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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

01	93	X	55	-0-	-38 B	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
02	84	X	35	-0-	-49 B	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
03	93	X	45	-0-	-48 B	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

01	2108	X	1805	-0-	-303 B	-0-	52	1	1674	2	N	72	183	1			-0-
							79	9									
02	1904	X	857	-0-	-1047 B	-0-	44	1	813	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	823	-0-	-1192 B	-0-	38	1	721	2	N	58					58
							64	9									
04	1950	X	1219	-0-	-731 B	-0-	42	1	1032	2	N	132					190
							145	9									
05	1891	X	974	-0-	-917 B	-0-	46	1	928	2	N	-0-	175	1			15
06	1740	X	958	-0-	-782 B	-0-	58	1	900	2	N	-0-					15

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

01	5611	X	4471	-0-	-1140 B	-0-	1190	1	3215	2	N	60	177	1			37
							66	9									
02	5068	X	2560	-0-	-2508 B	-0-	1075	1	1421	2	N	58					95
							64	9									
03	4309	X	3489	-0-	-820 B	-0-	1190	1	2177	2	N	111	175	1			31
							122	9									
04	4320	X	3993	-0-	-327 B	-0-	1152	1	2745	2	N	87					118
							96	9									
05	4464	X	3670	-0-	-794 B	-0-	1190	1	2412	2	N	62	153	1			27
							68	9									
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320 B	-0-					N	NO RPT					27

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
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	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
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	1	1	9	N	1					162
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					162
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	1	1	9	N	1					163
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	1	1	9	N	1					164
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	1	1	9	N	1					165
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3268	-0-	-764	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3454	-0-	-1010	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3148	-0-	-962	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3580	-0-	-667	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3475	-0-	-635	-0-	3475	3			N	-0-					-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

01	248	X	63	-0-	-185	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SCHULZ, H. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

01	2852	X	1269	-0-	-1583	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	939	-0-	-1637	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1867	-0-	-985	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
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
01	682 X	79	-0-	-603	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	616 X	102	-0-	-514	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	682 X	417	-0-	-265	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
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

01	8401 X	5500	-0-	-2901	-0-	5500	3		N	-0-			-0-
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3		N	-0-			-0-
03	5828 X	5530	-0-	-298	-0-	5530	3		N	-0-			-0-
04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3		N	-0-			-0-
05	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3		N	-0-			-0-
*06	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

01	9796 X	8964	-0-	-832	-0-	8964	3		N	-0-			-0-
02	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	3		N	-0-			-0-
03	9548 X	9053	-0-	-495	-0-	9053	3		N	-0-			-0-
04	9030 X	7038	-0-	-1992	-0-	7038	3		N	-0-			-0-
05	9331 X	7742	-0-	-1589	-0-	7742	3		N	-0-			-0-
06	8760 X	8430	-0-	-330	-0-	8430	3		N	-0-			-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

01	3689 X	3359	-0-	-330	-0-	3359	3		N	-0-			-0-
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
03	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	3340	3		N	-0-			-0-
04	3360 X	3225	-0-	-135	-0-	3225	3		N	-0-			-0-
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3		N	-0-			-0-
*06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	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

01	6045 X	3755	-0-	-2290	-0-	3755	3		N	-0-			-0-
02	5460 X	3775	-0-	-1685	-0-	3775	3		N	-0-			-0-
03	5549 X	4491	-0-	-1058	-0-	4491	3		N	-0-			-0-
04	4830 X	4756	-0-	-74	-0-	4756	3		N	-0-			-0-
05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3		N	-0-			-0-
*06	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3		N	-0-			-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
03	1984 X	1980	-0-	-4	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
04	2130 X	1900	-0-	-230	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
05	2356 X	1758	-0-	-598	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
06	2280 X	1275	-0-	-1005	-0-	1275	3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

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

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

01	5952 X	5528	-0-	-424	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
02	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
03	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
04	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
*06	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
03	2759 X	2409	-0-	-350	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
05	3317 X	3109	-0-	-208	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
*06	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

01	7409 X	5761	-0-	-1648	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
03	7409 X	6756	-0-	-653	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
04	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
06	6540 X	6126	-0-	-414	-0-	6126	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

01	6572 X	5488	-0-	-1084	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
02	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
03	5487 X	5477	-0-	-10	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
04	5310 X	4425	-0-	-885	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
05	6014 X	5069	-0-	-945	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
06	5820 X	4418	-0-	-1402	-0-	4418	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

01	3968 X	3681	-0-	-287	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
02	3836 X	3086	-0-	-750	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	4247 X	3662	-0-	-585	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
04	4110 X	3695	-0-	-415	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
05	3906 X	3483	-0-	-423	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	3282	-0-	-288	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

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

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

01	3472 X	3002	-0-	-470	-0-	3002	3			N	-0-			-0-
02	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-			-0-
03	4247 X	3153	-0-	-1094	-0-	3153	3			N	-0-			-0-
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-			-0-
05	5549 X	4010	-0-	-1539	-0-	4010	3			N	-0-			-0-
06	5370 X	4208	-0-	-1162	-0-	4208	3			N	-0-			-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

01	6293 X	5682	-0-	-611	-0-	5682	3			N	-0-			-0-
02	5768 X	5026	-0-	-742	-0-	5026	3			N	-0-			-0-
03	6386 X	5402	-0-	-984	-0-	5402	3			N	-0-			-0-
04	6180 X	5019	-0-	-1161	-0-	5019	3			N	-0-			-0-
05	6076 X	5592	-0-	-484	-0-	5592	3			N	-0-			-0-
06	5490 X	5082	-0-	-408	-0-	5082	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

01	4092 X	3356	-0-	-736	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
02	3332 X	2945	-0-	-387	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
03	3596 X	3252	-0-	-344	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
04	3450 X	3122	-0-	-328	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
05	3565 X	3120	-0-	-445	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-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

01	5456 X	4749	-0-	-707	-0-	443	1	4306	3	N	-0-			-0-
02	4760 X	3941	-0-	-819	-0-	400	1	3541	3	N	-0-			-0-
03	5301 X	4606	-0-	-695	-0-	434	1	4172	3	N	-0-			-0-
04	5130 X	4502	-0-	-628	-0-	429	1	4073	3	N	-0-			-0-
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-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5184	-0-	-1853 B	-0-	600	1	4533	2	N	46					204
							51	9									
02	5375	X	5375	-0-	-0- B	-0-	575	1	4752	2	N	44	181	1			67
							48	9									
03	7037	X	6933	-0-	-104 B	-0-	650	1	6219	2	N	58					125
							64	9									
04	8418	X	8418	-0-	-0- B	-0-	750	1	7591	2	N	70					195
							77	9									
05	7463	X	7463	-0-	-0- B	-0-	775	1	6642	2	N	42	174	1			63
							46	9									
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720 B	-0-					N	NO RPT					63

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

01	17887	X	12596	-0-	-5291 B	-0-	725	1	11787	2	N	76	181	1			124
							84	9									
02	DLQ G-10		14244	-0-	14244 B	14244	575	1	13622	2	N	43					167
							47	9									
03	DLQ G-10		18046	-0-	18046 B	32290	675	1	17338	2	N	30					197
							33	9									
04	DLQ G-10		21179	-0-	21179 B	53469	675	1	20504	2	N	-0-					197
05	69328	X	15859	-0-	-53469 B	-0-	775	1	15084	2	N	-0-					197
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					197

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	535	1	4551	3	Y	-0-			-0-
02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	499	1	4055	3	Y	-0-			-0-
03	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	750	1	6025	3	Y	-0-			-0-
04	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	629	1	4783	3	Y	-0-			-0-
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-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYNE, T. J.- SOG WELL #: 2 RRCID -> 203266 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 5942 - 5954

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYNE, T. J. WELL #: 27 RRCID -> 266109 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6002 - 6008

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM LYNE (REAGAN -C-) 90504 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE-PVOG WELL #: 5 RRCID -> 240652 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10408 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	13	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
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									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	430	-0-	430	430	20	1	410	2		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	223	-0-	223	653	12	1	211	2		N	-0-					-0-
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

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

01	15872	11492	-0-	-4380	-0-	3226	1	8187	2		N	72					205
						79	9										
02	18032 #	-0-	-0-	-18032	-0-						N	-0-					205
03	21390	-0-	-0-	-21390	-0-						N	-0-					205
04	20700	-0-	-0-	-20700	-0-						N	-0-	145	1			60
05	21390	-0-	-0-	-21390	-0-						N	-0-					60
06	11130 #	-0-	-0-	-11130	-0-						N	-0-	49	1			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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	433	1	1099	2	N	-0-					32
02	1232	#	498	-0-	-734	-0-	498	2			N	-0-					32
03	1426	#	96	-0-	-1330	-0-	5	1	91	2	N	-0-					32
04	1470	#	227	-0-	-1243	-0-	10	1	185	2	N	29	33	1			28
							32	9									
05	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					28
06	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	23	1			5

TOM LYNNE, N. (REAGAN -A-) 90506 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 146999 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	R	705	-0-	-0-	-0-	61	1	516	3	Y	116	106	1			38
							128	9									
02	532	#	477	-0-	-55	-0-	43	1	349	3	Y	77	53	1			62
							85	9									
03	910	R	910	-0-	-0-	-0-	84	1	675	3	Y	137	139	1			60
							151	9									
04	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	793	3	Y	101	63	1			98
							111	9									
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									

TOM LYNNE, 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 179301 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10068 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 12 RRCID -> 049721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9340 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	819	-0-	-886	-0-	86	1	733	3	Y	-0-					-0-
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	117	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	136	1	1093	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	973	-0-	-797	-0-	113	1	860	3	Y	-0-					-0-
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 149877 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYNE, T. J. WELL #: 23 RRCID -> 155884 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5115				Y	32	21	1	11

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	108	-0-	-791	-0-	1	1	8	3	Y	90	106	1			41
							99	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	68	49	1			60
							75	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	68	1	549	3	Y	95	107	1			48
							105	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	349	3	Y	89	53	1			84
							98	9									
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

01	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	623	1	11583	2	Y	88	190	1			65
							97	9									
02	11788	X	9656	-0-	-2132	-0-	562	1	9024	2	Y	64					129
							70	9									
03	12679	X	8474	-0-	-4205	-0-	596	1	7804	2	Y	67					196
							74	9									
04	12270	X	3628	-0-	-8642	-0-	603	1	3003	2	Y	20	184	1			32
							22	9									
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									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	26	1	127	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	23	1	172	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

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
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-

LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	425	1	3620	3	Y	52	149	1			53
							57	9									
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	445	1	3619	3	Y	106	74	1			85
							117	9									
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	597	1	4802	3	Y	64	105	1			44
							70	9									
04	7050	X	4342	-0-	-2708	-0-	494	1	3763	3	Y	77	48	1			73
							85	9									
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									

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5549	X	4824	-0-	-725	-0-	506	1	4309	3	Y	8	24	1			11
							9	9									
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	691	1	5612	3	Y	22	15	1			18
							24	9									
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	385	1	3096	3	Y	32	34	1			16
							35	9									
04	5940	X	2273	-0-	-3667	-0-	260	1	1979	3	Y	31	18	1			29
							34	9									
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

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

01	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	196	-0-	-112	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	5	-0-	-265	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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

01	7905	X	6907	-0-	-998	-0-	726	1	6181	3	Y	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	662	1	5376	3	Y	-0-					-0-
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	857	1	6892	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	6188	-0-	-2002	-0-	719	1	5469	3	Y	-0-					-0-
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									

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE - PVOG WELL #: 9 RRCID -> 243871 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2125 - 2164

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY A STRAY) 90508 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
YORK E & P, LLC 947242
KATZFEY WELL #: 1 RRCID -> 229878 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2822 - 2823

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

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

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

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

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	1		N	-0-			-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	1		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

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

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	593 588	1 3	115	2	Y	-0-					-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	560 570	1 3	102	2	Y	-0-					-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	631 429	1 3	84	2	Y	-0-					-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	648 606	1 3	21	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	660 609	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
06	1110 N	440	-0-	-670	-0-	204 233	1 3	3	2	Y	-0-					-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

01	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	1	N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1	N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	1	N	-0-			-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1	N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	1			N	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	1			N	-0-					-0-
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

01	T. A.		-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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

01	403	X	267	-0-	-136	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
03	403	X	301	-0-	-102	-0-	301	1			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
05	496	X	285	-0-	-211	-0-	285	1			N	-0-					-0-
06	480	X	223	-0-	-257	-0-	223	1			N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

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

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	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
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
01	186	X	85	-0-	-101	-0-	85	1			N	-0-					-0-
02	168	X	146	-0-	-22	-0-	146	1			N	-0-					-0-
03	186	X	33	-0-	-153	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	1			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	223	1	122	9	N	111	100	0	5	1	8
02	308	X	243	-0-	-65	-0-	243	1			N	-0-	8	0			-0-
03	465	X	104	-0-	-361	-0-	104	1			N	-0-					-0-
04	450	X	133	-0-	-317	-0-	133	1			N	-0-					-0-
05	465	X	197	-0-	-268	-0-	197	1			N	-0-					-0-
06	330	X	247	-0-	-83	-0-	247	1			N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

01	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	646	1	126	2	N	-0-					-0-
							641	3									
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	611	1	112	2	N	-0-					-0-
							620	3									
03	1116	X	853	-0-	-263	-0-	471	1	63	2	N	-0-					-0-
							319	3									
04	1380	X	930	-0-	-450	-0-	473	1	15	2	N	-0-					-0-
							442	3									
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									

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

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

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	182	1	24	2	N	-0-			-0-
						123	3							
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-	166	1	5	2	N	-0-			-0-
						156	3							
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-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	284	1	38	2	N	-0-			-0-
						193	3							
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	270	1	9	2	N	-0-			-0-
						252	3							
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							

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

01	1054 X	129	-0-	-925	-0-	129	1			N	-0-			-0-
02	840 X	185	-0-	-655	-0-	185	1			N	-0-			-0-
03	341 X	156	-0-	-185	-0-	156	1			N	-0-			-0-
04	330 X	209	-0-	-121	-0-	209	1			N	-0-			-0-
05	341 X	285	-0-	-56	-0-	285	1			N	-0-			-0-
*06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

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-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

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-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

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-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

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-

TOM O'CONNOR (5025) 90534 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 7 RRCID -> 258691 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4974 - 4984

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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

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

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 5306 - 5311

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2108 #	1016	-0-	-1092	-0-	464	1	90	2	N	-0-					-0-
						462	3									
02	1904 #	599	-0-	-1305	-0-	272	1	50	2	N	-0-					-0-
						277	3									
03	2046 #	1009	-0-	-1037	-0-	557	1	74	2	N	-0-					-0-
						378	3									
04	1980 #	714	-0-	-1266	-0-	363	1	12	2	N	-0-					-0-
						339	3									
05	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	1457 X	991	-0-	-466	-0-	991	1		N	-0-			-0-
02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	1		N	-0-			-0-
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	1		N	-0-			-0-
04	1320 X	572	-0-	-748	-0-	572	1		N	-0-			-0-
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	1		N	-0-			-0-
06	960 X	815	-0-	-145	-0-	815	1		N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

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

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

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

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	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
THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 98 RRCID -> 274911 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5443 - 5449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	1034 1	201 2	N	-0-			-0-
						1026 3						
02	1800 N	2149	-0-	349	349	977 1	178 2	N	-0-			-0-
						994 3						
03	2615 N	2266	-0-	-349	-0-	1250 1	167 2	N	-0-			-0-
						849 3						
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	1284 1	41 2	N	-0-			-0-
						1199 3						
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						

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

01	9238 X	8900	-0-	-338	-0-	4005 1	780 2	N	126	125	0	20
						3976 3	139 9					
02	8344 X	6900	-0-	-1444	-0-	3096 1	565 2	N	85	92	0	13
						3145 3	94 9					
03	9455 X	951	-0-	-8504	-0-	517 1	69 2	N	12	20	0	5
						352 3	13 9					
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			N	-0-	5	0	-0-
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			N	-0-			-0-
06	8610 X	-0-	-0-	-8610	-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2263 #	892	-0-	-1371	-0-	40	1	820	2	N	29					202
						32	9									
02	1484 N	1144	-0-	-340	-0-	68	1	1008	2	N	62					264
						68	9									
03	1395 N	1140	-0-	-255	-0-	100	1	971	2	N	63	184	1			143
						69	9									
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	112	1	2318	2	N	164	186	1			121
						180	9									
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									

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

01	38967	38937	-0-	-30	-0-	38098	2	839	9	N	763	538	1			380
02	35252 #	34544	-0-	-708	-0-	33809	2	735	9	N	668	723	1			325
03	38843 #	38367	-0-	-476	-0-	37591	2	776	9	N	705	891	1			139
04	37680 #	36451	-0-	-1229	-0-	35616	2	835	9	N	759	717	1			181
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	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
03	28215 X	NO RPT	-0-	-28215	-0-			N	NO RPT			-0-
04	31350 X	NO RPT	-0-	-31350	-0-			N	NO RPT			-0-
05	32395 X	NO RPT	-0-	-32395	-0-			N	NO RPT			-0-
06	31350 X	NO RPT	-0-	-31350	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

01	4557 #	2760	-0-	-1797	-0-	80 1	2680 2	N	-0-			80
02	4116 #	2667	-0-	-1449	-0-	77 1	2590 2	N	-0-			80
03	4557 #	3246	-0-	-1311	-0-	98 1	3086 2	N	56			136
						62 9						
04	3660 #	2115	-0-	-1545	-0-	69 1	2046 2	N	-0-			136
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						

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
06	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

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	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA (FRIO 2400) 91677 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DOUGHERTY A WELL #: 2 RRCID -> 270611 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 2422 - 2425

01	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-			-0-
06	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

01	3906 X	3799	-0-	-107	-0-	968	1	2831	2	N	-0-			-0-
02	3696 X	2497	-0-	-1199	-0-	431	1	2066	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	3143	-0-	-515	-0-	492	1	2651	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	3107	-0-	-1093	-0-	467	1	2640	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	3007	-0-	-1333	-0-	500	1	2507	2	N	-0-			-0-
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

01	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	320	1	935	2	N	-0-			91
02	1148 X	825	-0-	-323	-0-	142	1	683	2	N	-0-			91
03	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	168	1	904	2	N	-0-			91
04	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	167	1	944	2	N	-0-			91
05	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	211	1	1058	2	N	-0-			91
06	870 X	NO RPT	-0-	-870	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

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	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

01	93	N	28	-0-	-65	-0-	22	2	6	9	N	5				184
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				184
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

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	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

01	744	X	620	-0-	-124	-0-	18	1	602	3	N	-0-				35
02	644	X	617	-0-	-27	-0-	46	1	571	3	N	-0-				35
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-				35
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	74	1	599	2	N	-0-				35
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

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

01	775	N	679	-0-	-96	-0-	20	1	659	3	N	-0-				34
02	672	N	615	-0-	-57	-0-	46	1	569	3	N	-0-				34
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	656	2	N	-0-				34
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	78	1	631	2	N	-0-				34
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

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
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	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

01	558	N	517	-0-	-41	-0-	15	1	502	3	N	-0-				63
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	34	1	425	3	N	-0-				63
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	54	1	452	2	N	-0-				63
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	51	1	413	2	N	-0-				63
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

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	3	N	-0-				23
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-				23
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	N	-0-				23
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	N	-0-				23
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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	111	1	323	2	N	-0-				58
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	64	1	306	2	N	-0-				58
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	63	1	341	2	N	-0-				58
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	60	1	339	2	N	-0-				58
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	71	1	355	2	N	-0-				58
06	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

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	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	273	1	799	2	N	-0-			194
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	165	1	792	2	N	-0-			194
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	165	1	887	2	N	-0-			194
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	141	1	800	2	N	-0-			194
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	148	1	742	2	N	-0-			194
06	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

01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	214	1	625	2	N	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	119	1	570	2	N	-0-			-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	117	1	630	2	N	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	112	1	631	2	N	-0-			-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	118	1	593	2	N	-0-			-0-
06	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

01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	334	1	977	2	N	-0-			-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	202	1	967	2	N	-0-			-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	201	1	1084	2	N	-0-			-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	173	1	976	2	N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	181	1	906	2	N	-0-			-0-
06	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

01	2325 X	1980	-0-	-345	-0-	279	1	1701	2	N	-0-			-0-
02	2100 X	1647	-0-	-453	-0-	252	1	1395	2	N	-0-			-0-
03	2325 X	1764	-0-	-561	-0-	270	1	1494	2	N	-0-			-0-
04	2100 X	1556	-0-	-544	-0-	225	1	1331	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	982	1	4465	3	N	-0-					-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1208	1	4769	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1722	1	5106	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	2550	1	4218	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	115	1	520	3	N	23					213
							25	9									
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	107	1	426	3	N	13					226
							14	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	181	1	535	3	N	27					253
							30	9									
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	207	1	342	3	N	15	182	1			86
							17	9									
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									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 #	879	-0-	-82	B	-480	224	1	655	2	N	-0-			71
02	700 #	766	-0-	66	B	-414	132	1	634	2	N	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -414															
03	899 #	828	-0-	-71	B	-485	130	1	698	2	N	-0-			71
04	930 #	666	-0-	-264	B	-749	100	1	566	2	N	-0-			71
05	961 #	284	-0-	-677	B	-1426	47	1	237	2	N	-0-			71
06	810 #	NO RPT	-0-	-810	B	-2236					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
01	682 #	680	-0-	-2		-0-	123	1	557	3	N	-0-			-0-
02	672 #	438	-0-	-234		-0-	89	1	349	3	N	-0-			-0-
03	744 #	721	-0-	-23		-0-	182	1	539	3	N	-0-			-0-
04	720 #	610	-0-	-110		-0-	230	1	380	3	N	-0-			-0-
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-

TULETA, WEST (3300) //CONT.// 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1192	2	36	3	N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1103	2	88	3	N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1224	2	145	3	N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1091	2	135	3	N	-0-					-0-
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-

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

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	114	1	520	3	N	-0-					130
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	108	1	425	3	N	-0-					130
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	159	1	472	3	N	-0-					130
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	244	1	404	3	N	-0-					130
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

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

01	1829	#	1790	-0-	-39	-0-	1790	2			N	-0-					93
02	1596	#	1210	-0-	-386	-0-	1210	2			N	-0-					93
03	1643	#	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-					93
04	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					93
05	1798	#	1258	-0-	-540	-0-	1258	2			N	-0-					93
*06	1807	R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					93

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					63
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					63
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					63
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-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
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	331	1	1747	2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1875	-0-	-141	-0-	300	1	1575	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	300	1	1697	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	75	1	1750	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-			-0-
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	6	1	30	3	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	9	1	36	3	N	-0-			-0-
*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-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	128	1	582	3	N	-0-			-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	101	1	585	3	N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	117	1	552	3	N	-0-			-0-
04	690 N	551	-0-	-139	-0-	102	1	449	3	N	-0-			-0-
*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-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	63	-0-	-2665	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	182	-0-	-2282	-0-	28	1	154	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	51	-0-	-9	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

01	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					1
02	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	14	1	69	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	15	1	66	3	Y	-0-					1
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

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

01	5854	N	5854	-0-	-0- B	-0-	174	1	5680	3	N	-0-					-0-
02	4592	N	4190	-0-	-402 B	-0-	147	1	4043	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4755	N	4755	-0-	-0- B	-0-	146	1	4609	3	N	-0-					-0-
04	5670	N	4913	-0-	-757 B	-0-	166	1	4747	3	N	-0-					-0-
*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-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
01	496 X	83	-0-	-413	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
02	364 X	254	-0-	-110	-0-	9	1	245	3	N	-0-					-0-
03	279 X	166	-0-	-113	-0-	5	1	161	3	N	-0-					-0-
04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-
*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-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	791	1	3248	3	Y	-0-					-0-
02	4256 X	3882	-0-	-374	-0-	621	1	3261	3	Y	-0-					-0-
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	741	1	3185	3	Y	-0-					-0-
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	820	1	3267	3	Y	-0-					-0-
*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-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	555	1	2380	3	Y	-0-					-0-
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	465	1	2554	3	Y	-0-					-0-
03	2573 X	2389	-0-	-184	-0-	435	1	1954	3	Y	-0-					-0-
04	2850 X	1272	-0-	-1578	-0-	247	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*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-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

01	13671 X	8779	-0-	-4892	-0-	260	1	8519	3	N	-0-					-0-
02	12264 X	4300	-0-	-7964	-0-	151	1	4149	3	N	-0-					-0-
03	7161 X	5430	-0-	-1731	-0-	167	1	5263	3	N	-0-					-0-
04	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	403	1	11533	3	N	-0-					-0-
*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-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	54	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	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-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
*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-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	171	1	5555	3	N	-0-					-0-
02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	183	1	5004	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	74	1	2321	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	2383	-0-	-3167	-0-	81	1	2302	3	N	-0-					-0-
*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-

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

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

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

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-

BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	58	1	247	3	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	51	1	277	3	N	-0-					-0-
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	28	1	125	3	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	3			N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
03	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	3			N	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
*05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
*06	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			N	-0-					-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

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

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	225	1	7489	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	154	1	4308	3	N	-0-					-0-
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	179	1	5750	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	333	-0-	-6357	-0-	11	1	322	3	N	-0-					-0-
*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-

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

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

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

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

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
01	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	168	X	19	-0-	-149	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	124	X	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	3	N	-0-					-0-
*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-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

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

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

01	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	47	-0-	47	47	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	31	-0-	31	78	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	59	-0-	59	137	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
06	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

01	217 N	76	-0-	-141	-0-	13	1	62	3	Y	1					4
						1	9									
02	T. A.	109	-0-	109	109	13	1	96	3	Y	-0-					4
03	T. A.	318	-0-	318	427	54	1	262	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
04	T. A.	237	-0-	237	664	43	1	193	3	Y	1					4
						1	9									
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

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

01	1581 N	1161	-0-	-420	-0-	36	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1342	3	N	-0-					-0-
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	80	1	2437	3	N	-0-					-0-
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	81	1	2223	3	N	-0-					-0-
*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-

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

01	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	148	1	4857	3	N	-0-					-0-
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	138	1	3801	3	N	-0-					-0-
03	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	225	1	7118	3	N	-0-					-0-
04	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	212	1	6086	3	N	-0-					-0-
*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-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		124	-0-	124	124	19	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		346	-0-	346	470	63	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		125	-0-	125	595	24	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		168	-0-	168	763	47	1	121	3	Y	-0-					-0-
*06	763	X	-0-	-0-	-763	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

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

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	620	N	57	-0-	-563	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	99	1	431	3	N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	50	-0-	50	50	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	35	-0-	35	85	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
*06	85 X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

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	103	-0-	103	103	5	1	98	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	110	1	485	3	N	-0-					-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	105	1	593	3	N	-0-					-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	141	1	648	3	N	-0-					-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	139	1	592	3	N	-0-					-0-
*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-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	165	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	197	1	1086	3	Y	-0-					-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	231	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	264	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*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-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	41	1	1356	3	Y	-0-					-0-
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	3	Y	-0-					-0-
04	1350 N	755	-0-	-595	-0-	25	1	730	3	Y	-0-					-0-
*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-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	48 N	46	-0-	-2	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	117	-0-	-191	-0-	18	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	92	-0-	-94	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	76	1	316	3	Y	-0-					-0-
*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-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	917	1	4198	3	N	-0-					-0-
02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1129	1	6610	3	N	-0-					-0-
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	384	1	1837	3	N	-0-					-0-
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	358	1	1586	3	N	-0-					-0-
*05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*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-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9324	X	9324	-0-	-0- B	-0-	272	1	9052	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	7164	-0-	-396 B	-0-	247	1	6917	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7323	-0-	-489 B	-0-	221	1	7102	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	7869	-0-	-1161 B	-0-	261	1	7608	3	N	-0-					-0-
*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-

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

01	3224	#	2548	-0-	-676	-0-	76	1	2472	3	N	-0-					-0-
02	2548	#	2153	-0-	-395	-0-	76	1	2077	3	N	-0-					-0-
03	2565	R	2565	-0-	-0-	-0-	79	1	2486	3	N	-0-					-0-
04	2658	R	2658	-0-	-0-	-0-	90	1	2568	3	N	-0-					-0-
*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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN (1300) //CONT.// 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. //CONT.// 338530
TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 3420) 92215 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KINGFISH GATHERING LLC 466550
KIRCHER WELL #: 1R RRCID -> 190721 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3410 - 3420

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10866 05/20/2014

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774

JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PHERE OPERATING INC 661598
LISA MARIE WELL #: 1 RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	558 X	136	-0-	-422	-0-	136	2	N	-0-			5
02	504 X	12	-0-	-492	-0-	12	2	N	-0-			5
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	5	7	-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
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

01	3565 X	1472	-0-	-2093	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
02	3220 X	290	-0-	-2930	-0-	290	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-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

01	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
02	1372 #	-0-	-0-	-1372	-0-			N	-0-			-0-
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
04	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 4 RRCID -> 158719 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15

WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	101	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	968	-0-	-55	-0-	94	1	874	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	112	1	922	2	N	-0-					-0-
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-

VIDAURI (2760) //CONT.// 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			13
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	N	-0-			13
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			13
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-			13
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

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

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-

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

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 167049 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4786 - 4792

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-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-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

01	5363 X	5296	-0-	-67	-0-	320	1	4682	3	Y	267	275	1			40
						294	9									
02	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	295	1	4493	3	Y	214	229	1			25
						235	9									
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	290	1	5085	3	Y	244	221	1			48
						268	9									
04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	307	1	4969	3	Y	239	218	1			69
						263	9									
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									

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

01	5177 X	4206	-0-	-971	-0-	253	1	3707	3	Y	224	239	1			33
						246	9									
02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	274	1	4175	3	Y	181	193	1			21
						199	9									
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	263	1	4614	3	Y	198	180	1			39
						218	9									
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	291	1	4714	3	Y	201	182	1			58
						221	9									
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									

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	256	1	3740	3	Y	144	154	1			21
						158	9									
02	4396 X	3370	-0-	-1026	-0-	199	1	3040	3	Y	119	126	1			14
						131	9									
03	4867 X	4327	-0-	-540	-0-	227	1	3983	3	Y	106	99	1			21
						117	9									
04	4710 X	4560	-0-	-150	-0-	258	1	4182	3	Y	109	98	1			32
						120	9									
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									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	85	1	1237	3	Y	54	59	1			8
							59	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	74	1	1121	3	Y	43	46	1			5
							47	9									
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	3	Y	50	45	1			10
							55	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1267	3	Y	48	44	1			14
							53	9									
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									

KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	207	1	3022	3	Y	109	115	1			16
							120	9									
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	177	1	2692	3	Y	108	111	1			13
							119	9									
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	174	1	3060	3	Y	133	120	1			26
							146	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	186	1	3019	3	Y	132	120	1			38
							145	9									
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									

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	254	1	3712	3	Y	241	250	1			36
							265	9									
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	206	1	3146	3	Y	218	228	1			26
							240	9									
03	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	176	1	3085	3	Y	247	224	1			49
							272	9									
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	220	1	3572	3	Y	242	221	1			70
							266	9									
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									

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

01	6944	X	4606	-0-	-2338	-0-	703	1	3635	3	N	244	195	1			331
							268	9									
02	4704	X	3816	-0-	-888	-0-	621	1	3052	3	N	130	189	1			272
							143	9									
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	644	1	4776	3	N	165	188	1			249
							182	9									
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	657	1	4072	3	N	108					357
							119	9									
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									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

01	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 263389 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734

01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2014 - PLUGGED 10/08/14

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	N	-0-					171
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	940	2	N	4					175
							4	9									
03	434	N	66	-0-	-368	-0-	7	1	59	2	N	-0-					175
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	1					176
							1	9									
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									

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	8680	X	7688	-0-	-992	-0-	7684	2	4	9	N	4					97
02	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7053	2	20	9	N	18					115
03	8184	X	6709	-0-	-1475	-0-	6709	2			N	-0-					115
04	7920	X	7603	-0-	-317	-0-	7509	2	94	9	N	85					200
05	8184	X	7905	-0-	-279	-0-	7884	2	21	9	N	19	187	1			32
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					32

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

01	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	595	-0-	-3157	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	1120	-0-	-3096	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	933	-0-	-3147	-0-	834	2	99	9	N	90					90
05	3875	X	852	-0-	-3023	-0-	830	2	22	9	N	20					110
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					110

WAHOO (EDWARDS) 94660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MENN GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 246291 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2014 - PLUGGED 08/31/14

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	213	1	3433	3	N	10					39
						11	9									
02	3052 X	2686	-0-	-366 B	-0-	183	1	2503	3	N	-0-					39
03	3379 X	3107	-0-	-272 B	-0-	199	1	2888	3	N	18					57
						20	9									
04	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	194	1	3896	3	N	-0-					57
05	4072 X	4072	-0-	-0- B	-0-	219	1	3838	3	N	14					71
						15	9									
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270 B	-0-					N	NO RPT					71

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

01	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	2192	3	55	9	N	50					110
02	2044 N	1985	-0-	-59	-0-	1931	3	54	9	N	49					159
03	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	2229	3	37	9	N	34					193
04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2498	3	39	9	N	35					228
05	2201 N	1984	-0-	-217	-0-	1939	3	45	9	N	41					269
06	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					269

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

01	5239 X	4436	-0-	-803	-0-	644	1	3703	3	N	81					148
						89	9									
02	4732 X	4346	-0-	-386	-0-	653	1	3685	3	N	7					155
						8	9									
03	5239 X	5233	-0-	-6	-0-	703	1	4462	3	N	62	181	1			36
						68	9									
04	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	681	1	3834	3	N	10					46
						11	9									
05	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	773	1	4446	3	N	95					141
						105	9									
06	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					141

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

01	11284 X	10324	-0-	-960	-0-	357	1	9681	3	N	260	183	1			219
						286	9									
02	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	297	1	8730	3	N	243	362	1			100
						267	9									
03	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	343	1	9697	3	N	245	182	1			163
						270	9									
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	221	178	1			206
05	8835 X	7923	-0-	-912	-0-	235	1	7449	3	N	217	364	1			59
						239	9									
06	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					59

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	6094	-0-	-354	-0-	5919	3	175	9	N	159					222
02	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5562	3	123	9	N	112	186	1			148
03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6280	3	134	9	N	122	183	1			87
04	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7192	3	125	9	N	114					201
05	6293 X	5836	-0-	-457	-0-	5718	3	118	9	N	107	183	1			125
06	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					125

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

01	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7661	3	160	9	N	145	182	1			169
02	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7040	3	121	9	N	110	181	1			98
03	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	7946	3	153	9	N	139	181	1			56
04	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9320	3	123	9	N	112					168
05	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7563	3	131	9	N	119	182	1			105
06	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					105

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	522	1	2158	2	N	-0-					283
02	2800 N	2988	-0-	188	188	468	1	2490	2	N	27					310
						30	9									
03	3100 N	3510	-0-	410	598	540	1	2897	2	N	66	182	1			194
						73	9									
04	3000 N	3687	-0-	687	1285	540	1	3105	2	N	38					232
						42	9									
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									

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20274	X	17801	-0-	-2473	-0-	17534	3	267	9	N	243	185	1			224
02	17500	X	16004	-0-	-1496	-0-	15745	3	259	9	N	235	364	1			95
03	20553	X	17750	-0-	-2803	-0-	17466	3	284	9	N	258	183	1			170
04	19890	X	16139	-0-	-3751	-0-	15885	3	254	9	N	231	361	1			40
05	20553	X	17692	-0-	-2861	-0-	17451	3	241	9	N	219	181	1			78
06	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					78

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

01	961	N	939	-0-	-22	-0-	921	3	18	9	N	16					133
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	865	3	15	9	N	14					147
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	988	3	18	9	N	16	151	1			12
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					12
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					12
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

01	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	309	1	2398	3	Y	32	94	1			26
							35	9									
02	2716	X	2714	-0-	-2	-0-	289	1	2348	3	Y	70					96
							77	9									
03	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	364	1	2848	3	Y	12	93	1			15
							13	9									
04	3180	X	2573	-0-	-607	-0-	249	1	2282	3	Y	38					53
							42	9									
05	3286	X	2600	-0-	-686	-0-	303	1	2265	3	Y	29					82
							32	9									
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					82

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

01	4526	X	2202	-0-	-2324	-0-	251	1	1951	3	N	-0-					30
02	4088	X	1978	-0-	-2110	-0-	217	1	1761	3	N	-0-					30
03	2511	X	1420	-0-	-1091	-0-	157	1	1229	3	N	31					61
							34	9									
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	265	1	2423	3	N	3					64
							3	9									
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	284	1	2125	3	N	-0-					64
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					64

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3069	-0-	-837	-0-	347	1	2689	3	Y	30	91	1			28
							33	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	308	1	2498	3	Y	65					93
							72	9									
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	362	1	2831	3	Y	9	87	1			15
							10	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	360	1	3292	3	Y	33					48
							36	9									
05	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	350	1	2617	3	Y	26					74
							29	9									
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					74

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	318	1	6045	3	N	-0-					179
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	556	1	6415	3	N	6					185
							7	9									
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	510	1	6058	3	N	7					192
							8	9									
04	9510	X	5624	-0-	-3886	-0-	431	1	5181	3	N	11	167	1			36
							12	9									
05	7719	X	6706	-0-	-1013	-0-	500	1	6196	3	N	9					45
							10	9									
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					45

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	647	1	5025	3	N	-0-					24
02	5292	X	5177	-0-	-115	-0-	560	1	4544	3	N	66					90
							73	9									
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	673	1	5267	3	N	-0-					90
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	631	1	5769	3	N	25					115
							28	9									
05	5828	X	5246	-0-	-582	-0-	613	1	4586	3	N	43					158
							47	9									
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					158

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25544	X	25544	-0-	-0-	-0-	3131	1	22060	2	N	321	356	1			185
							353	9									
02	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	1890	1	11472	2	N	177					362
							195	9									
03	21917	X	19662	-0-	-2255	-0-	2709	1	16643	2	N	282	353	1			291
							310	9									
04	23700	X	19085	-0-	-4615	-0-	2963	1	15768	2	N	322	363	1			250
							354	9									
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									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	3611	-0-	-1535	-0-	3508	2	103	9	N	94					240
02	3920	X	2862	-0-	-1058	-0-	2739	2	123	9	N	112	196	1			156
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3967	2	136	9	N	124					280
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4271	2	173	9	N	157	181	1			256
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

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

01	6820	X	6218	-0-	-602	-0-	404	1	5690	2	N	113					327
							124	9									
02	12040	X	1437	-0-	-10603	-0-	333	1	1093	2	N	10					337
							11	9									
03	13330	X	6706	-0-	-6624	-0-	270	1	6300	2	N	124	188	1			273
							136	9									
04	12900	X	12481	-0-	-419	-0-	540	1	11607	2	N	304	363	1			214
							334	9									
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									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

01	775	X	143	-0-	-632	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

01	20181	X	17773	-0-	-2408	-0-	558	1	16844	2	N	337	193	1			320
							371	9									
02	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	486	1	11405	2	N	203	193	1			330
							223	9									
03	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	540	1	12771	2	N	248	181	1			397
							273	9									
04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	540	1	14825	2	N	259	368	1			288
							285	9									
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									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

01	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	558	1	20212	2	N	433	380	1			142
							476	9									
02	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	504	1	17821	2	N	348	190	1			300
							383	9									
03	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	558	1	21011	2	N	423	557	1			166
							465	9									
04	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	540	1	16526	2	N	336	363	1			139
							370	9									
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									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
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
01	21266	X	16075	-0-	-5191	-0-	558	1	15263	2	N	231	194	1			366
							254	9									
02	13384	X	12205	-0-	-1179	-0-	504	1	11425	2	N	251	191	1			426
							276	9									
03	14818	X	5161	-0-	-9657	-0-	450	1	4680	2	N	28	190	1			264
							31	9									
04	14340	X	11552	-0-	-2788	-0-	540	1	10918	2	N	85					349
							94	9									
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									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

01	10571	X	9049	-0-	-1522	-0-	558	1	8325	2	N	151	181	1			188
							166	9									
02	9100	X	8695	-0-	-405	-0-	504	1	8062	2	N	117					305
							129	9									
03	9486	X	8888	-0-	-598	-0-	558	1	8189	2	N	128	181	1			252
							141	9									
04	8940	X	7968	-0-	-972	-0-	540	1	7298	2	N	118					370
							130	9									
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									

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

01	12152	X	4626	-0-	-7526	-0-	414	1	4142	2	N	64					201
							70	9									
02	9940	X	7275	-0-	-2665	-0-	432	1	6779	2	N	58					259
							64	9									
03	10850	X	9432	-0-	-1418	-0-	540	1	8786	2	N	96	188	1			167
							106	9									
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	450	1	7997	2	N	101					268
							111	9									
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									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-			40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-			40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-			40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-			40
06	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

01	2635	N	2542	-0-	-93 B	-0-	2517	2	25	9	N	23			152
02	2268	N	2126	-0-	-142 B	-0-	2100	2	26	9	N	24			176
03	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2620	2	26	9	N	24			200
04	2460	N	2327	-0-	-133 B	-0-	2309	2	18	9	N	16			216
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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15562	X	5374	-0-	-10188	-0-	5315	2	59	9	N	54	178	1			95
02	14056	X	4854	-0-	-9202	-0-	4809	2	45	9	N	41					136
03	7471	X	5313	-0-	-2158	-0-	365	1	4887	2	N	55					191
							61	9									
04	7230	X	6536	-0-	-694	-0-	543	1	5953	2	N	36					227
							40	9									
05	7471	X	5425	-0-	-2046	-0-	505	1	4862	2	N	53					280
							58	9									
06	5190	X	4868	-0-	-322	-0-	449	1	4379	2	N	36					316
							40	9									

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

01	14229	X	6952	-0-	-7277	-0-	6854	3	98	9	N	89					136
02	10248	X	6427	-0-	-3821	-0-	6423	3	4	9	N	4					140
03	10230	X	5925	-0-	-4305	-0-	5914	3	11	9	N	10					150
04	8130	X	4807	-0-	-3323	-0-	4794	3	13	9	N	12					162
05	8122	X	5903	-0-	-2219	-0-	5857	3	46	9	N	42					204
06	6900	X	4712	-0-	-2188	-0-	4712	3			N	-0-					195

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	20	-0-	-1654	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	784	N	10	-0-	-774	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3615	X	679	-0-	-2936	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	280	N	90	-0-	-190	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	#	1839	-0-	-951	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1932	#	1654	-0-	-278	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1829	#	1248	-0-	-581	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1770	#	1481	-0-	-289	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1829	#	1356	-0-	-473	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1770	#	1217	-0-	-553	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, W. (3280) 95703 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WERCKLE WELL #: 1 RRCID -> 263022 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5519 - 5528

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - PLUGGED 01/15/15

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

01	3970 R	3970	-0-	-0-	-0-	3797	2	173	9	N	157	185	1			52
02	DLQ G-10	1246	-0-	1246	1246	315	1	907	2	N	22					74
						24	9									
03	DLQ G-10	3951	-0-	3951	5197	355	1	3451	2	N	132	187	1			19
						145	9									
04	6314	3413	-0-	-2901	2296	234	1	3063	2	N	105					124
						116	9									
05	4884 R	2588	-0-	-2296	-0-	202	1	2259	2	N	115	183	1			56
						127	9									
*06	3955 R	3955	-0-	-0-	-0-	230	1	3601	2	N	113					169
						124	9									

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

01	2883 X	2252	-0-	-631	-0-	2228	2	24	9	N	22					56
02	2408 X	2190	-0-	-218	-0-	2161	2	29	9	N	26					82
03	2666 X	2203	-0-	-463	-0-	2166	2	37	9	N	34					116
04	2580 X	2484	-0-	-96	-0-	2442	2	42	9	N	38					154
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

GEISER OPERATING, INC. 298984
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

01	3246 X	3058	-0-	-188	-0-	3054	2	4	9	N	4					98
02	3304 X	2261	-0-	-1043	-0-	2253	2	8	9	N	7					105
03	3658 X	2866	-0-	-792	-0-	2865	2	1	9	N	1					106
04	3150 X	2419	-0-	-731	-0-	2409	2	10	9	N	9	67	1			48
05	3255 X	2101	-0-	-1154	-0-	2093	2	8	9	N	7					55
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					55

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

01	3001 X	2296	-0-	-705	-0-	2285	2	11	9	N	10	158	1			271
02	3472 X	2690	-0-	-782	-0-	2679	2	11	9	N	10					281
03	3844 X	2469	-0-	-1375	-0-	2458	2	11	9	N	10					291
04	3330 X	2459	-0-	-871	-0-	2444	2	15	9	N	14	108	1			197
05	2976 X	2434	-0-	-542	-0-	2424	2	10	9	N	9					206
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					206

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
01	3100	N	1184	-0-	-1916	1010	1155	2	29	9	Y	26					151
02	2179	N	1169	-0-	-1010	-0-	1154	2	15	9	Y	14					165
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1250	2	23	9	Y	21					186
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1037	2	9	9	Y	8					194
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

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

01	3100	N	1830	-0-	-1270	3819	1827	2	3	9	Y	3					100
02	2800	N	1577	-0-	-1223	2596	1560	2	17	9	Y	15					115
03	3100	N	1614	-0-	-1486	1110	1610	2	4	9	Y	4					119
04	2643	N	1533	-0-	-1110	-0-	1480	2	53	9	Y	48					167
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

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6572	2	120	9	Y	109	184	1			170
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5771	2	110	9	Y	100	185	1			85
03	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	6135	2	114	9	Y	104					189
04	6300	X	5488	-0-	-812	-0-	5391	2	97	9	Y	88	182	1			95
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

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

01	3379	X	1931	-0-	-1448	-0-	1905	2	26	9	Y	24	181	1			76
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3157	2	103	9	Y	94					170
03	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	2557	2	61	9	Y	55					225
04	2850	X	1635	-0-	-1215	-0-	1620	2	15	9	Y	14	180	1			59
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

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

01	4588	X	4191	-0-	-397	-0-	4078	2	113	9	N	103					317
02	4004	X	3766	-0-	-238	-0-	3705	2	61	9	N	55					372
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4185	2	52	9	N	47					419
04	4050	X	3962	-0-	-88	-0-	3932	2	30	9	N	27	359	1			87
*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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	617	2	18	9	N	16					134
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	N	9					143
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	N	6					149
04	600	N	371	-0-	-229	-0-	368	2	3	9	N	3					152
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

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1577	-0-	-252	-0-	1577	2			N	-0-					100
02	1652 N	1480	-0-	-172	-0-	1344	2	136	9	N	124	184	1			40
03	1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1373	2	22	9	N	20					60
04	1530 N	1408	-0-	-122	-0-	1389	2	19	9	N	17					77
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

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

01	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					183
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	182	2	7	9	N	6					189
03	341 N	194	-0-	-147	-0-	188	2	6	9	N	5					194
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	192	2	1	9	N	1	164	1			31
05	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					31
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					31

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

01	372 N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					221
02	364 N	119	-0-	-245	-0-	119	2			N	-0-					221
03	310 N	144	-0-	-166	-0-	142	2	2	9	N	2					223
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	166	2	175	9	N	159	184	1			198
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

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	620	1	1077	2	N	-0-					87
02	1540	X	1454	-0-	-86	-0-	544	1	895	2	N	14					101
							15	9									
03	1705	X	1633	-0-	-72	-0-	552	1	1037	2	N	40					141
							44	9									
04	1650	X	1358	-0-	-292	-0-	501	1	857	2	N	-0-					141
*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									

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

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-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. 298984
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	12411	-0-	-1384	-0-	12146	2	265	9	N	241	352	1			263
02	11900	X	10723	-0-	-1177	-0-	10578	2	145	9	N	132	179	1			216
03	13020	X	11861	-0-	-1159	-0-	11726	2	135	9	N	123	180	1			159
04	12600	X	11248	-0-	-1352	-0-	11077	2	171	9	N	155	177	1			137
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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	180	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING) 95850 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
DOHMANN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126748 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1085 #	1049	-0-	-36	-0-	980	2	69	9	N	63	185	1			75
02	1064 #	991	-0-	-73	-0-	974	2	17	9	N	15					90
03	1240 #	1041	-0-	-199	-0-	997	2	44	9	N	40					130
04	1200 #	1001	-0-	-199	-0-	972	2	29	9	N	26					156
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	23150	9945	-0-	-13205	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
02	9548 #	5548	-0-	-4000	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
03	10540 #	9940	-0-	-600	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
04	10200 #	9915	-0-	-285	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
05	10199 #	8958	-0-	-1241	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
06	9630 #	NO RPT	-0-	-9630	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	434 X	340	-0-	-94	-0-	230	1	110	9	N	100	171	1			64
02	392 X	373	-0-	-19	-0-	230	1	143	9	N	130	169	1			25
03	403 X	395	-0-	-8	-0-	230	1	165	9	N	150	170	1			5
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	230	1	165	9	N	150					155
05	403 X	280	-0-	-123	-0-	230	1	50	9	N	45	168	1			32
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					32

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
01	14B2 EXT	485	-0-	485	485	291	1	194	9	N	176	179	1			114
02	14B2 EXT	456	-0-	456	941	280	1	176	9	N	160	177	1			97
03	1371 N	430	-0-	-941	-0-	291	1	139	9	N	126					223
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	298	1	138	9	N	125	173	1			175
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

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

01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					37
02	560 N	490	-0-	-70	-0-	490	2			N	-0-					37
03	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					37
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					37
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					37
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					37

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

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-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

01	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	1081	1	8034	2	Y	48	181	1			49
						53	9									
02	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	924	1	7742	2	Y	61					110
						67	9									
03	11346 X	7468	-0-	-3878	-0-	1088	1	6322	2	Y	53					163
						58	9									
04	9510 X	7174	-0-	-2336	-0-	380	1	6706	2	Y	80	163	1			80
						88	9									
05	9672 X	7739	-0-	-1933	-0-	7654	2	85	9	Y	77					157
06	9360 X	4690	-0-	-4670	-0-	4622	2	68	9	Y	62					219

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

01	2263 #	1038	-0-	-1225	-0-	122	1	903	2	Y	12					279
						13	9									
02	1848 #	1554	-0-	-294	-0-	163	1	1369	2	Y	20					299
						22	9									
03	1984 #	806	-0-	-1178	-0-	115	1	670	2	Y	19					318
						21	9									
04	1920 #	886	-0-	-1034	-0-	47	1	832	2	Y	6					324
						7	9									
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

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-		69
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-		69
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-		69
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	210	1	3	9	N	3		72
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	110	1	3	9	N	3		75
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		75

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	1	1	9	N	1		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

01	558 X	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-		114
02	616 X	539	-0-	-77	-0-	539	2			N	-0-		114
03	899 X	571	-0-	-328	-0-	571	2			N	-0-		114
04	870 X	439	-0-	-431	-0-	438	2	1	9	N	1		115
*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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOFFORD, C. J. 935452
CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10530 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

01	496	#	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	465	#	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	450	#	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					27
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					27
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					27
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					27
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					27

WELDER RANCH (FRIO 3550) 96110 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 261776 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3596 - 3598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	#	872	-0-	-2383	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	2912	#	136	-0-	-2776	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	3224	#	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	#	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	#	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	840	#	NO RPT	-0-	-840	-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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	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

01	11470	#	7753	-0-	-3717	-0-	989	1	6728	2	Y	33	23	1			107
							36	9									
02	10360	#	8641	-0-	-1719	-0-	991	1	7603	2	Y	43	69	1			81
							47	9									
03	11191	#	11183	-0-	-8	-0-	1899	1	9254	2	Y	27	14	1			94
							30	9									
04	9630	#	4544	-0-	-5086	-0-	1210	1	3319	2	Y	14	28	1			80
							15	9									
05	9951	#	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					80
06	10830	#	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5700) 96110 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDER, JOHN J., ETAL 907300
WELDER, J. J., -B- WELL #: 1 RRCID -> 004680 COMPL. DATE 02/28/1946 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5690 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					68
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					68
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					68
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					68
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	789 N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					190
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9	N	10					200
03	806 N	559	-0-	-247	-0-	550	2	9	9	N	8	179	1			29
04	750 N	257	-0-	-493	-0-	253	2	4	9	N	4					33
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

324 OIL & GAS, LTD. 953588
ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

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

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

01	899 #	283	-0-	-616	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	812 #	533	-0-	-279	-0-	533	2		N	-0-			-0-
03	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1084	1	930	9	Y	845	880	1			340
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	693	1	813	9	Y	739	825	1			254
03	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	937	1	850	9	Y	773	729	1			298
04	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	1080	1	776	9	Y	705	732	1			271
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

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 541 RRCID -> 214344 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 330 RRCID -> 254815 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2 WELL #: 1 RRCID -> 079660 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 3515 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH 'A' WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 36 RRCID -> 114055 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6101 - 6116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 519 RRCID -> 156873 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	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 #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 399 RRCID -> 221410 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5639 - 5674

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	279 N	45	-0-	-234	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	150	1	233 2	N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2		N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

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-

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8649 - 9024

01	1364	X	1308	-0-	-56	-0-	700	1	608	9	N	553	541	1			163
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1000	1	592	9	N	538	537	1			164
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1000	1	604	9	N	549	357	1			356
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1000	1	735	9	N	668	709	1			315
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

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	375	1	1140	2	N	151					177
							166	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	500	1	712	2	N	172	330	1			19
							189	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	350	1	180	2	N	106					125
							117	9									
04	660	N	110	-0-	-550	-0-	100	1	10	2	N	-0-					125
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									

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

01	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	2682	2	1223	9	N	1112	1099	1			325
02	3808	X	3481	-0-	-327	-0-	2473	2	1008	9	N	916	914	1			327
03	4216	X	3205	-0-	-1011	-0-	2325	2	880	9	N	800	548	1			579
04	4080	X	306	-0-	-3774	-0-	199	2	107	9	N	97	559	1			117
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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911 X	3576	-0-	-11335	-0-	1000	1	2558	2	N	16					166
						18	9									
02	12908 X	2506	-0-	-10402	-0-	150	1	2117	2	N	217	361	1			22
						239	9									
03	14229 X	164	-0-	-14065	-0-	150	1	14	2	N	-0-					22
04	13770 X	368	-0-	-13402	-0-	150	1	150	2	N	62					84
						68	9									
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									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

01 INJECT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-		-0-
02 INJECT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-		-0-
03 INJECT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-		-0-
04 INJECT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-		-0-
05 INJECT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-		-0-
06 INJECT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-		-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	134	1	27	2	Y	11	5	1			6
						12	9									
02	T. A.	1851	-0-	1851	1851	602	1	1180	2	Y	63	40	1			29
						69	9									
03	T. A.	1444	-0-	1444	3295	708	1	688	2	Y	44	55	1			18
						48	9									
04	T. A.	1226	-0-	1226	4521	737	1	445	2	Y	40	25	1			33
						44	9									
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

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

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

HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

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-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

01	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	578	1	7230	2	N	-0-			203
02	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	540	1	5842	2	N	-0-			203
03	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	620	1	7279	2	N	-0-			203
04	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	450	1	6247	2	N	-0-			203
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

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

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	14B DENY	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTON (PETTUS) 96640 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
VARI ENTERPRISES, INC. 882890
WESTON WELL #: 1 RRCID -> 061991 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
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

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

01	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1397	2	40	9	N	36			157
02	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			157
03	1457 #	1246	-0-	-211	-0-	1173	2	73	9	N	66			223
04	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1424	2	37	9	N	34			257
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	3859	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-			80
02	2996 R	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-			80
03	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-			80
04	3420	2015	-0-	-1405	-0-	2015	2			N	-0-			80
*05	4826	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-			80
*06	4802	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-			80

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, J.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139305 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	3780	3132	-0-	-648	33007	196	1	2936	2	N	-0-			-0-
02	35788	2781	-0-	-33007	-0-	336	1	2445	2	N	-0-			-0-
03	5394 #	2222	-0-	-3172	-0-	248	1	1974	2	N	-0-			-0-
04	4650 #	1805	-0-	-2845	-0-	232	1	1573	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	10075	8224	-0-	-1851	108092	8224	2			N	-0-			-0-
02	115856	7764	-0-	-108092	-0-	7764	2			N	-0-			-0-
03	10075	8387	-0-	-1688	-0-	8387	2			N	-0-			-0-
04	9750	7776	-0-	-1974	-0-	7776	2			N	-0-			-0-
05	10075	6689	-0-	-3386	-0-	6689	2			N	-0-			-0-
06	8310 #	6011	-0-	-2299	-0-	6011	2			N	-0-			-0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

01	7750	4867	-0-	-2883	5407	598	1	4269	2	N	-0-			39
02	7000	4264	-0-	-2736	2671	504	1	3760	2	N	-0-			39
03	7750	5989	-0-	-1761	910	682	1	5307	2	N	-0-			39
04	5787	4877	-0-	-910	-0-	638	1	4239	2	N	-0-			39
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

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

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	146	1	1572	2	Y	115	88	2			37
							424	3	127	9							
02	2268	N	1908	-0-	-360	-0-	129	1	1315	2	Y	100	102	2			35
							354	3	110	9							
03	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	145	1	1523	2	Y	103	110	2			28
							276	3	113	9							
04	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	147	1	1442	2	Y	97	109	2			16
							257	3	107	9							
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							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

01	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	576	1	6048	2	Y	160	123	2			40
							1823	3	176	9							
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	533	1	5294	2	Y	146	149	2			37
							1595	3	161	9							
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	645	1	6631	2	Y	162	174	2			25
							1394	3	178	9							
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	595	1	5712	2	Y	140	156	2			9
							1177	3	154	9							
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							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	538	1	5678	2	Y	48	36	2			74
							1673	3	53	9							
02	8008	X	7548	-0-	-460	-0-	538	1	5376	2	Y	47	47	2			74
							1582	3	52	9							
03	8866	X	6862	-0-	-2004	-0-	507	1	5241	2	Y	41	43	2			72
							1069	3	45	9							
04	8580	X	6863	-0-	-1717	-0-	542	1	5230	2	Y	41	45	2			68
							1046	3	45	9							
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							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		839	-0-	839	839	67	1	730	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
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-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	82	1	864	2	Y	-0-					2
							252	3									
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	72	1	722	2	Y	-0-					2
							211	3									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	86	1	894	2	Y	-0-					2
							181	3									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	Y	-0-					2
							172	3									
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									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
06	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

01	5766	X	5199	-0-	-567	-0-	1105	1	4016	2	Y	71	61	1			42
							78	9									
02	5208	X	3856	-0-	-1352	-0-	930	1	2853	2	Y	66	60	1			48
							73	9									
03	5766	X	5242	-0-	-524	-0-	1060	1	4101	2	Y	74	63	1			59
							81	9									
04	5040	X	4197	-0-	-843	-0-	919	1	3206	2	Y	65	61	1			63
							72	9									
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									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	3643	-0-	-1627	-0-	705	1	2781	2	N	143	123	1			81
							157	9									
02	4760	X	2941	-0-	-1819	-0-	626	1	2234	2	N	74	100	1			55
							81	9									
03	4619	X	3435	-0-	-1184	-0-	635	1	2720	2	N	73	68	1			60
							80	9									
04	4470	X	2431	-0-	-2039	-0-	676	1	1683	2	N	65	61	1			64
							72	9									
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									

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

01	11160	X	7185	-0-	-3975	-0-	384	1	6801	2	N	-0-					7
02	8680	X	7700	-0-	-980	-0-	375	1	7262	2	N	57	20	1			44
							63	9									
03	9579	X	6750	-0-	-2829	-0-	362	1	6316	2	N	65	55	1			54
							72	9									
04	9270	X	7723	-0-	-1547	-0-	372	1	7279	2	N	65	54	1			65
							72	9									
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									

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

01	1457	X	1428	-0-	-29	-0-	1378	3	50	9	N	45					115
02	1484	X	1230	-0-	-254	-0-	1215	3	15	9	N	14					129
03	1643	X	1460	-0-	-183	-0-	1418	3	42	9	N	38					167
04	1590	X	905	-0-	-685	-0-	905	3			N	-0-					167
05	1426	X	866	-0-	-560	-0-	866	3			N	-0-					167
06	1410	X	632	-0-	-778	-0-	632	3			N	-0-					167

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	97	1	1786	3	N	-0-					125
02	1512	X	1477	-0-	-35	-0-	12	1	1465	3	N	-0-					125
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					125
04	1830	X	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			N	-0-					125
05	1891	X	1594	-0-	-297	-0-	1594	3			N	-0-					125
06	1830	X	1637	-0-	-193	-0-	1637	3			N	-0-					125

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3817	-0-	3817	39255	69	1	3262	2	N	8	6	2			3
							477	3	9	9							
02	0	W	2851	-0-	2851	42106	89	1	2401	2	N	6	6	2			3
							354	3	7	9							
03	0	W	4222	-0-	4222	46328	99	1	3850	2	N	9	9	2			3
							263	3	10	9							
04	0	W	3530	-0-	3530	49858	125	1	3170	2	N	7	8	2			2
							227	3	8	9							
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							

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

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	N	-0-					29
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	16	1	70	3	N	-0-					29
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	17	1	88	3	N	-0-					29
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	140					169
							154	9									
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

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

01	2356	N	2143	-0-	-213	-0-	176	1	1953	2	N	13					185
							14	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	173	1	1383	2	N	-0-					185
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	65	1	498	2	N	-0-					185
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	156	1	2063	2	N	10					195
							11	9									
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									

BURKE, B. B. 108840
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277	N	NO RPT	-0-
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-

WORD (8900) //CONT.// 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47

BUTSCHEK 'A' WELL #: 1 RRCID -> 234086 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 8996

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	90	1			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15

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

01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	959	2	N	5	86	1			87
						6	9									
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	707	2	N	4					91
						4	9									
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	950	2	N	3					94
						3	9									
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	5	1	824	2	N	8					102
						9	9									
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									

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	704	2	N	6	101	1			29
						7	9									
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	N	8					37
						9	9									
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	N	3					40
						3	9									
04	690 N	564	-0-	-126	-0-	15	1	538	2	N	10					50
						11	9									
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									

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

01	1984 X	1433	-0-	-551	-0-	117	1	1307	2	Y	8	6	1			6
						9	9									
02	1792 X	1245	-0-	-547	-0-	138	1	1100	2	Y	6	6	1			6
						7	9									
03	2015 X	748	-0-	-1267	-0-	86	1	660	2	Y	2	7	1			1
						2	9									
04	1950 X	466	-0-	-1484	-0-	33	1	431	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
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									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

01	2480 X	1566	-0-	-914	-0-	129	1	1430	2	N	6					106
						7	9									
02	2240 X	1136	-0-	-1104	-0-	126	1	1003	2	N	6					112
						7	9									
03	2480 X	887	-0-	-1593	-0-	102	1	783	2	N	2					114
						2	9									
04	1680 X	1009	-0-	-671	-0-	70	1	925	2	N	13					127
						14	9									
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									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

01	2976 X	2251	-0-	-725	-0-	186	1	2065	2	N	-0-					91
02	2688 X	1548	-0-	-1140	-0-	172	1	1376	2	N	-0-					91
03	2976 X	747	-0-	-2229	-0-	86	1	661	2	N	-0-					91
04	2640 X	1595	-0-	-1045	-0-	112	1	1480	2	N	3					94
						3	9									
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									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

01	1364 X	1305	-0-	-59	-0-	107	1	1192	2	N	5					147
						6	9									
02	1176 X	1050	-0-	-126	-0-	116	1	928	2	N	5					152
						6	9									
03	1302 X	451	-0-	-851	-0-	52	1	399	2	N	-0-					152
04	1260 X	631	-0-	-629	-0-	44	1	584	2	N	3					155
						3	9									
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									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	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

01	1302 X	996	-0-	-306	-0-	82	1	912	2	Y	2					20
						2	9									
02	1176 X	650	-0-	-526	-0-	72	1	576	2	Y	2					22
						2	9									
03	1302 X	509	-0-	-793	-0-	59	1	448	2	Y	2					24
						2	9									
04	1170 X	1063	-0-	-107	-0-	75	1	988	2	Y	-0-					24
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									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

01	6169 X	4400	-0-	-1769	-0-	361	1	4020	2	Y	17	120	1			24
						19	9									
02	5432 X	2920	-0-	-2512	-0-	324	1	2585	2	Y	10					34
						11	9									
03	6014 X	3844	-0-	-2170	-0-	443	1	3386	2	Y	14					48
						15	9									
04	5820 X	2826	-0-	-2994	-0-	198	1	2607	2	Y	19					67
						21	9									
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									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	6016	-0-	-122	-0-	493	1	5488	2	Y	32	154	1			20
						35	9									
02	5544 X	3225	-0-	-2319	-0-	357	1	2851	2	Y	15					35
						17	9									
03	6603 X	2560	-0-	-4043	-0-	294	1	2248	2	Y	16					51
						18	9									
04	6390 X	2491	-0-	-3899	-0-	175	1	2305	2	Y	10					61
						11	9									
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									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

01	2108 X	1066	-0-	-1042	-0-	88	1	976	2	Y	2	32	1			4
						2	9									
02	1904 X	1346	-0-	-558	-0-	149	1	1191	2	Y	5					9
						6	9									
03	2108 X	710	-0-	-1398	-0-	82	1	624	2	Y	4					13
						4	9									
04	1650 X	1421	-0-	-229	-0-	100	1	1319	2	Y	2					15
						2	9									
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									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

01	5518 X	4178	-0-	-1340	-0-	343	1	3818	2	Y	15					99
						17	9									
02	4088 X	3581	-0-	-507	-0-	396	1	3166	2	Y	17					116
						19	9									
03	5239 X	4074	-0-	-1165	-0-	469	1	3583	2	Y	20					136
						22	9									
04	5070 X	2646	-0-	-2424	-0-	185	1	2444	2	Y	15					151
						17	9									
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									

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

01	4309 X	3057	-0-	-1252	-0-	251	1	2793	2	Y	12	10	1			9
						13	9									
02	3668 X	2683	-0-	-985	-0-	298	1	2378	2	Y	6	9	1			6
						7	9									
03	4061 X	1738	-0-	-2323	-0-	201	1	1535	2	Y	2	6	1			2
						2	9									
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1840	-0-	-175	-0-	152	1	1686	2	Y	2	28	1			3
							2	9									
02	1876	X	1210	-0-	-666	-0-	134	1	1074	2	Y	2					5
							2	9									
03	2077	X	698	-0-	-1379	-0-	81	1	617	2	Y	-0-					5
04	2010	X	1125	-0-	-885	-0-	79	1	1042	2	Y	4					9
							4	9									
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									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

01	3441	X	2676	-0-	-765	-0-	220	1	2452	2	Y	4					46
							4	9									
02	3108	X	2387	-0-	-721	-0-	265	1	2116	2	Y	5					51
							6	9									
03	3100	X	1312	-0-	-1788	-0-	151	1	1153	2	Y	7					58
							8	9									
04	2970	X	1238	-0-	-1732	-0-	87	1	1150	2	Y	1					59
							1	9									
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									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	65	1	727	2	Y	-0-	8	1			3
02	532	X	496	-0-	-36	-0-	55	1	440	2	Y	1					4
							1	9									
03	558	X	239	-0-	-319	-0-	28	1	211	2	Y	-0-	3	1			1
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					1
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									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

01	10323	X	9000	-0-	-1323	-0-	737	1	8196	2	Y	61	121	1			103
							67	9									
02	9324	X	7760	-0-	-1564	-0-	857	1	6846	2	Y	52					155
							57	9									
03	10137	X	7498	-0-	-2639	-0-	862	1	6588	2	Y	44	122	1			77
							48	9									
04	9810	X	7896	-0-	-1914	-0-	552	1	7288	2	Y	51					128
							56	9									
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									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	515	1	5729	2	Y	42	62	1			63
							46	9									
02	6160	X	2287	-0-	-3873	-0-	252	1	2013	2	Y	20					83
							22	9									
03	6820	X	4737	-0-	-2083	-0-	542	1	4143	2	Y	47	65	1			65
							52	9									
04	6600	X	1166	-0-	-5434	-0-	81	1	1072	2	Y	12					77
							13	9									
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									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

01	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	599	1	6664	2	N	50					189
							55	9									
02	6328	X	1678	-0-	-4650	-0-	186	1	1488	2	N	4					193
							4	9									
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	872	1	6666	2	N	50					243
							55	9									
04	6660	X	4263	-0-	-2397	-0-	296	1	3910	2	N	52					295
							57	9									
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

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

01	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	30	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	2					4
							2	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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

01	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	3	Y	-0-					8
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					8
							7	3									
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					8
							1	3									
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339 X	6116	-0-	-2223	-0-	329	1	4359	2	Y	-0-					25
						1428	3									
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	225	1	3294	2	Y	-0-					25
						1069	3									
03	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	261	1	3589	2	Y	-0-					25
						823	3									
04	4380 X	4191	-0-	-189	-0-	267	1	3204	2	Y	-0-					25
						720	3									
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									

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

01	7378 X	7286	-0-	-92	-0-	388	1	5221	2	Y	67	52	2			18
						1603	3	74	9							
02	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	322	1	4754	2	Y	63	65	2			16
						1492	3	69	9							
03	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	395	1	5446	2	Y	65	70	2			11
						1214	3	72	9							
04	7050 X	6594	-0-	-456	-0-	416	1	5015	2	Y	60	67	2			4
						1097	3	66	9							
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							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

01	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	315	1	4212	2	Y	75	58	2			24
						1333	3	83	9							
02	5068 X	4980	-0-	-88	-0-	241	1	3529	2	Y	65	67	2			22
						1138	3	72	9							
03	5611 X	5249	-0-	-362	-0-	290	1	3970	2	Y	65	70	2			17
						917	3	72	9							
04	5430 X	4601	-0-	-829	-0-	289	1	3465	2	Y	57	64	2			10
						784	3	63	9							
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							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2900	-0-	-913	-0-	151	1	2093	2	Y	25	19	2			11
							628	3	28	9							
02	3696	X	2006	-0-	-1690	-0-	94	1	1462	2	Y	18	18	2			11
							430	3	20	9							
03	4092	X	2280	-0-	-1812	-0-	120	1	1779	2	Y	19	20	2			10
							360	3	21	9							
04	3960	X	1915	-0-	-2045	-0-	114	1	1506	2	Y	15	17	2			8
							278	3	17	9							
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									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	414	1	4431	2	Y	-0-					18
							1380	3									
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	465	1	4778	2	Y	-0-					18
							1467	3									
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	531	1	5787	2	Y	-0-					18
							1232	3									
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	360	1	3710	2	Y	-0-					18
							768	3									
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							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	173	1	7030	2	Y	30	23	2			10
							2291	3	33	9							
02	7364	X	5365	-0-	-1999	-0-	167	1	3898	2	Y	18	18	2			10
							1280	3	20	9							
03	7657	X	7538	-0-	-119	-0-	176	1	5954	2	Y	24	25	2			9
							1382	3	26	9							
04	9210	X	4896	-0-	-4314	-0-	173	1	3831	2	Y	15	17	2			7
							875	3	17	9							
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							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	86	1	1053	2	N	-0-					-0-
							125	3									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	89	1	1030	2	N	-0-					-0-
							122	3									
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	102	1	1220	2	N	-0-					-0-
							52	3									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215 X	5868	-0-	-2347	-0-	107	1	4370	2	Y	-0-					5
						1391	3									
02	8008 X	5287	-0-	-2721	-0-	165	1	3878	2	Y	-0-					5
						1244	3									
03	8866 X	8425	-0-	-441	-0-	198	1	6714	2	Y	-0-					5
						1513	3									
04	8580 X	7285	-0-	-1295	-0-	258	1	5750	2	Y	-0-					5
						1277	3									
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							

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
01	10974 X	10903	-0-	-71	-0-	579	1	7677	2	Y	127	98	2			44
						2507	3	140	9							
02	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	468	1	6852	2	Y	117	119	2			42
						2217	3	129	9							
03	9889 X	9839	-0-	-50	-0-	543	1	7489	2	Y	113	126	2			29
						1683	3	124	9							
04	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	604	1	7274	2	Y	110	123	2			16
						1604	3	121	9							
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							

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
01	5673 X	792	-0-	-4881	-0-	53	1	555	2	Y	15	12	2			9
						167	3	17	9							
02	4928 X	43	-0-	-4885	-0-	3	1	30	2	Y	1	1	2			9
						9	3	1	9							
03	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					9
04	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					9
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					9
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					9

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	584	1	7751	2	Y	89	69	2			27
						2518	3	98	9							
02	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	434	1	6372	2	Y	75	77	2			25
						2036	3	83	9							
03	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	560	1	7701	2	Y	81	87	2			19
						1756	3	89	9							
04	9510 X	9133	-0-	-377	-0-	577	1	6927	2	Y	73	82	2			10
						1549	3	80	9							
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							

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
01	8339	X	6953	-0-	-1386	-0-	380	1	5249	2	Y	64	50	2			26
							1254	3	70	9							
02	7028	X	6141	-0-	-887	-0-	330	1	4719	2	Y	55	56	2			25
							1031	3	61	9							
03	7781	X	7596	-0-	-185	-0-	363	1	6341	2	Y	55	60	2			20
							831	3	61	9							
04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	384	1	6724	2	Y	55	61	2			14
							803	3	61	9							
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							

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
01	4464	X	3827	-0-	-637	-0-	251	1	2619	2	Y	131	108	2			23
							813	3	144	9							
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	250	1	2472	2	Y	129	132	2			20
							767	3	142	9							
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	265	1	2706	2	Y	125	134	2			11
							591	3	138	9							
04	3420	X	3042	-0-	-378	-0-	233	1	2221	2	Y	103	114	2			-0-
							475	3	113	9							
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							

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
01	5642	X	5607	-0-	-35	-0-	102	1	4164	2	Y	18	14	2			4
							1321	3	20	9							
02	4928	X	4810	-0-	-118	-0-	150	1	3518	2	Y	16	17	2			3
							1124	3	18	9							
03	5456	X	4858	-0-	-598	-0-	114	1	3861	2	Y	16	17	2			2
							865	3	18	9							
04	5280	X	4539	-0-	-741	-0-	160	1	3573	2	Y	15	16	2			1
							789	3	17	9							
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							

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
01	6324	X	6141	-0-	-183	-0-	404	1	4241	2	Y	193	157	2			36
							1284	3	212	9							
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	360	1	3573	2	Y	169	173	2			32
							1081	3	186	9							
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	398	1	4090	2	Y	172	184	2			20
							865	3	189	9							
04	5340	X	5237	-0-	-103	-0-	402	1	3858	2	Y	162	180	2			2
							799	3	178	9							
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							

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
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	14	1	578	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	557	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
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									

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

01	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	228	1	2427	2	Y	-0-					4
							698	3									
02	2688	X	2676	-0-	-12	-0-	192	1	1927	2	Y	-0-					4
							557	3									
03	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	208	1	2154	2	Y	-0-					4
							429	3									
04	2880	X	2593	-0-	-287	-0-	206	1	1997	2	Y	-0-					4
							390	3									
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							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

01	3286	X	2132	-0-	-1154	-0-	112	1	1492	2	Y	46	40	2			6
							477	3	51	9							
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	144	1	2121	2	Y	68	69	2			5
							672	3	75	9							
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	257	1	3540	2	Y	101	103	2			3
							801	3	111	9							
04	4020	X	1223	-0-	-2797	-0-	76	1	915	2	Y	26	29	2			-0-
							203	3	29	9							
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							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

01	5766	X	4756	-0-	-1010	-0-	258	1	3563	2	Y	77	65	2			12
							850	3	85	9							
02	4788	X	4425	-0-	-363	-0-	236	1	3376	2	Y	69	71	2			10
							737	3	76	9							
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	255	1	4464	2	Y	69	74	2			5
							583	3	76	9							
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	246	1	4329	2	Y	64	69	2			-0-
							516	3	70	9							
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							

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
01	8184 X	3817	-0-	-4367	-0-	69	1	3262	2	Y	8	6	2			3
						477	3	9	9							
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	2	Y	6	6	2			3
						354	3	7	9							
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	99	1	3850	2	Y	9	9	2			3
						263	3	10	9							
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	125	1	3170	2	Y	7	8	2			2
						227	3	8	9							
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					2
06	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					2

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 133208 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13190 - 13258

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-					-0-
*11	880 X	-0-	-0-	-880	-0-					N	-0-					-0-
*12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
*01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	798	-0-	798	798	31	1	513	2	N	159					365
						79	3	175	9							
03	14B2 EXT	3758	-0-	3758	4556	166	1	2615	2	N	711	842	2			234
						195	3	782	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4556					N	NO RPT					234
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4556					N	NO RPT					234
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4556					N	NO RPT					234

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

01	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	441	1	5847	2	Y	109	84	2			25
						1901	3	120	9							
02	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	341	1	4999	2	Y	96	98	2			23
						1610	3	106	9							
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	386	1	5284	2	Y	91	97	2			17
						1239	3	100	9							
04	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	442	1	5287	2	Y	91	101	2			7
						1214	3	100	9							
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									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	31	1	1280	2	Y	-0-					2
							369	3									
02	1428	N	1394	-0-	-34	-0-	44	1	1046	2	Y	-0-					2
							304	3									
03	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-					2
							241	3									
04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	51	1	1155	2	Y	-0-					2
							226	3									
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									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

01	2666	X	1452	-0-	-1214	-0-	26	1	1075	2	Y	16	12	2			6
							333	3	18	9							
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	76	1	1785	2	Y	28	29	2			5
							557	3	31	9							
03	2511	X	1517	-0-	-994	-0-	35	1	1202	2	Y	17	18	2			4
							261	3	19	9							
04	2430	X	1219	-0-	-1211	-0-	43	1	957	2	Y	13	15	2			2
							205	3	14	9							
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							

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

01	4991	X	4414	-0-	-577	-0-	243	1	3392	2	Y	-0-					27
							779	3									
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	260	1	3764	2	Y	-0-					27
							790	3									
03	5456	X	4850	-0-	-606	-0-	232	1	4107	2	Y	-0-					27
							511	3									
04	5280	X	5216	-0-	-64	-0-	251	1	4459	2	Y	-0-					27
							506	3									
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							

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

01	12028	X	11893	-0-	-135	-0-	633	1	8400	2	Y	116	89	2			35
							2732	3	128	9							
02	10920	X	10423	-0-	-497	-0-	506	1	7463	2	Y	105	108	2			32
							2338	3	116	9							
03	12307	X	11307	-0-	-1000	-0-	626	1	8639	2	Y	109	117	2			24
							1922	3	120	9							
04	11910	X	9974	-0-	-1936	-0-	629	1	7584	2	Y	96	106	2			14
							1655	3	106	9							
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							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	191	1	2624	2	Y	34	26	2			14
						820	3	37	9							
02	3360 X	3217	-0-	-143	-0-	151	1	2322	2	Y	31	32	2			13
						710	3	34	9							
03	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	190	1	2811	2	Y	32	35	2			10
						598	3	35	9							
04	3600 X	2823	-0-	-777	-0-	166	1	2184	2	Y	25	28	2			7
						445	3	28	9							
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							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

01	3317 X	3269	-0-	-48	-0-	222	1	2337	2	Y	19	14	2			7
						689	3	21	9							
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	202	1	2022	2	Y	17	17	2			7
						596	3	19	9							
03	3131 X	2938	-0-	-193	-0-	217	1	2244	2	Y	17	18	2			6
						458	3	19	9							
04	3030 X	2706	-0-	-324	-0-	214	1	2062	2	Y	15	17	2			4
						413	3	17	9							
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							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

01	5053 X	4182	-0-	-871	-0-	74	1	3041	2	Y	96	74	2			28
						961	3	106	9							
02	4564 X	2911	-0-	-1653	-0-	89	1	2083	2	Y	69	71	2			26
						663	3	76	9							
03	5053 X	3613	-0-	-1440	-0-	83	1	2812	2	Y	82	88	2			20
						628	3	90	9							
04	4050 X	3685	-0-	-365	-0-	127	1	2842	2	Y	83	93	2			10
						625	3	91	9							
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							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
01	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	499	1	5360	2	Y	153	118	2			70
							1458	3	168	9							
02	6580	X	6326	-0-	-254	-0-	443	1	4510	2	Y	134	137	2			67
							1226	3	147	9							
03	7285	X	6799	-0-	-486	-0-	495	1	5200	2	Y	137	147	2			57
							953	3	151	9							
04	7050	X	6189	-0-	-861	-0-	481	1	4718	2	Y	125	139	2			43
							852	3	138	9							
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							

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
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	234	1	2505	2	Y	17	13	2			5
							776	3	19	9							
02	2968	X	2822	-0-	-146	-0-	195	1	2001	2	Y	14	14	2			5
							611	3	15	9							
03	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	253	1	2754	2	Y	16	18	2			3
							583	3	18	9							
04	3540	X	3340	-0-	-200	-0-	248	1	2537	2	Y	15	17	2			1
							538	3	17	9							
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							

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
01	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	131	1	1756	2	Y	-0-					4
							550	3									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1500	2	Y	-0-					4
							466	3									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	2	Y	-0-					4
							364	3									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	134	1	1625	2	Y	-0-					4
							342	3									
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									

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13128 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	4	-0-	4	58	3	2	1	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	64	5	2	1	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	72	8	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	360	1	311	2	N	30					72
							33	9									
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	120	1	132	2	N	1					73
							1	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	80	1	196	2	N	2					75
							2	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	180	1	145	2	N	3					78
							3	9									
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	160	1	12	2	N	11					89
							12	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

01	18166	X	6707	-0-	-11459	-0-	476	1	6231	2	N	-0-					90
02	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	644	1	13144	2	N	-0-					90
03	18166	X	16321	-0-	-1845	-0-	840	1	15481	2	N	-0-					90
04	15510	X	8792	-0-	-6718	-0-	588	1	8204	2	N	-0-					90
05	16027	X	10863	-0-	-5164	-0-	812	1	10051	2	N	-0-					90
06	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					N	NO RPT					90

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

01	1085	N	858	-0-	-227	-0-	61	1	797	3	N	-0-					105
02	700	N	550	-0-	-150	-0-	40	1	510	3	N	-0-					105
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	N	9					114
							10	9									
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	51	1	777	3	N	-0-					114
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

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

01	3100	N	2053	-0-	-1047	1086	147	1	1906	3	N	-0-					171
02	2660	X	1018	-0-	-1642	-0-	73	1	943	3	N	2					173
							2	9									
03	2945	X	1314	-0-	-1631	-0-	81	1	1215	3	N	16	161	1			28
							18	9									
04	2850	X	2837	-0-	-13	-0-	173	1	2664	3	N	-0-					28
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

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3417	-0-	-458	-0-	408	1	3009	3	N	-0-					94
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	365	1	2665	3	N	-0-					94
03	3069	X	2315	-0-	-754	-0-	273	1	2027	3	N	14					108
							15	9									
04	3300	X	1722	-0-	-1578	-0-	218	1	1504	3	N	-0-					108
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									

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

01	775	N	697	-0-	-78	-0-	49	1	648	3	N	-0-					94
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	44	1	571	3	N	-0-					94
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	854	3	N	19					113
							21	9									
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	36	1	552	3	N	-0-					113
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

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

01	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	240	1	3121	3	N	1					28
							1	9									
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	234	1	3017	3	N	-0-					28
03	4526	X	3486	-0-	-1040	-0-	218	1	3258	3	N	9					37
							10	9									
04	4380	X	2999	-0-	-1381	-0-	183	1	2816	3	N	-0-					37
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									

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

01	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	317	1	2339	3	N	-0-					113
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	288	1	2104	3	N	-0-					113
03	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	342	1	2536	3	N	3					116
							3	9									
04	2760	X	2592	-0-	-168	-0-	328	1	2264	3	N	-0-					116
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

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

01	1519	X	975	-0-	-544	-0-	70	1	905	3	N	-0-					94
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	89	1	1144	3	N	-0-					94
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	150	1	2244	3	N	28					122
							31	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	87	1	1343	3	N	-0-					122
05	1364	N	852	-0-	-512	-0-	55	1	797	3	N	-0-					122
06	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	102	1	1370	3	N	-0-					122

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					130
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	3	N	-0-					65
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	3	N	-0-					65
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	144	1	2155	3	N	-0-					65
04	3000	N	3697	-0-	697	697	226	1	3471	3	N	-0-					65
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									

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	N	-0-					81
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					81
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					81
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	-0-					81
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

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	643	-0-	-597	-0-	46	1	597	3	N	-0-					126
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	N	-0-					126
03	1240	X	668	-0-	-572	-0-	41	1	618	3	N	8					134
							9	9									
04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	3	N	-0-					134
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

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
01	7130	X	6457	-0-	-673	-0-	461	1	5993	3	N	3					30
							3	9									
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	417	1	5367	3	N	-0-					30
03	7130	X	6551	-0-	-579	-0-	410	1	6141	3	N	-0-					30
04	6240	X	4005	-0-	-2235	-0-	245	1	3760	3	N	-0-					30
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

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2135	-0-	-1306	-0-	127	1	2008	3	Y	-0-					98
02	T. A.		2161	-0-	2161	2161	118	1	2043	3	Y	-0-					98
03	T. A.		3199	-0-	3199	5360	174	1	3025	3	Y	-0-					98
04	T. A.		2559	-0-	2559	7919	148	1	2360	3	Y	46					144
							51	9									
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									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	684	1	2682	3	Y	-0-					36
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	732	1	3192	3	Y	-0-					36
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	680	1	3467	3	Y	1					37
						1	9									
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	767	1	2176	3	Y	-0-					37
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

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2983	-0-	-396	-0-	178	1	2805	3	Y	-0-					2
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	161	1	2782	3	Y	-0-					2
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	197	1	3424	3	Y	-0-					2
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	195	1	3116	3	Y	45					47
						50	9									
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									

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789 X	5128	-0-	-1661	-0-	306	1	4822	3	N	-0-					101
02	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	277	1	4791	3	N	-0-					101
03	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	316	1	5493	3	N	-0-					101
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	346	1	5528	3	N	6					107
						7	9									
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

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
01	11656 X	9988	-0-	-1668	-0-	595	1	9393	3	Y	-0-					29
02	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	562	1	9736	3	Y	11					40
						12	9									
03	11129 X	10028	-0-	-1101	-0-	546	1	9482	3	Y	-0-					40
04	9660 X	9085	-0-	-575	-0-	533	1	8508	3	Y	40					80
						44	9									
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									

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811 X	10537	-0-	-1274	-0-	628	1	9909	3	Y	-0-					10
02	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	553	1	9584	3	Y	-0-					10
03	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	612	1	10636	3	Y	-0-					10
04	10980 X	10867	-0-	-113	-0-	641	1	10226	3	Y	-0-					10
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

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

01	2635 X	683	-0-	-1952	-0-	41	1	642	3	Y	-0-			-0-
02	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	91	1	1570	3	Y	-0-			-0-
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	117	1	2032	3	Y	-0-			-0-
04	1860 X	887	-0-	-973	-0-	52	1	835	3	Y	-0-			-0-
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

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

01	3255 X	2328	-0-	-927	-0-	139	1	2189	3	Y	-0-			-0-
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	171	1	2966	3	Y	-0-			-0-
03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	159	1	2761	3	Y	-0-			-0-
04	2640 X	1886	-0-	-754	-0-	111	1	1775	3	Y	-0-			-0-
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							

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	588	1	2580	2	Y	6					16
							7	9									
02	3304	X	2526	-0-	-778	-0-	596	1	1927	2	Y	3	11	1			8
							3	9									
03	3658	X	2604	-0-	-1054	-0-	680	1	1910	2	Y	13					21
							14	9									
04	3540	X	586	-0-	-2954	-0-	576	1	10	9	Y	9					30
*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

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	724	-0-	-3182	-0-	95	1	606	2	Y	21	34	1			58
							23	9									
02	2268	X	449	-0-	-1819	-0-	85	1	364	2	Y	-0-					58
03	1364	X	540	-0-	-824	-0-	127	1	413	2	Y	-0-					58
04	1320	X	92	-0-	-1228	-0-	88	1	4	9	Y	4	29	1			33
*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

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	351	1	1543	2	Y	14					34
							15	9									
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	346	1	1121	2	Y	23	34	1			23
							25	9									
03	1860	N	1222	-0-	-638	-0-	318	1	892	2	Y	11					34
							12	9									
04	1860	N	363	-0-	-1497	-0-	340	1	23	9	Y	21					55
*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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3569	-0-	-1205	-0-	473	1	3022	2	Y	67	72	1			143
							74	9									
02	4312	X	3835	-0-	-477	-0-	724	1	3111	2	Y	-0-					143
03	4805	X	2849	-0-	-1956	-0-	667	1	2171	2	Y	10					153
							11	9									
04	4650	X	757	-0-	-3893	-0-	711	1	46	9	Y	42	76	1			119
*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

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	5637	-0-	-1648	-0-	758	1	4846	2	Y	30	45	1			77
						33	9									
02	5880 X	4642	-0-	-1238	-0-	876	1	3766	2	Y	-0-					77
03	6510 X	4137	-0-	-2373	-0-	969	1	3157	2	Y	10					87
						11	9									
04	5460 X	706	-0-	-4754	-0-	696	1	10	9	Y	9	43	1			53
*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

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	286	1	1825	2	Y	28	27	1			59
						31	9									
02	1820 N	1261	-0-	-559	-0-	238	1	1023	2	Y	-0-					59
03	1674 N	1452	-0-	-222	-0-	341	1	1111	2	Y	-0-					59
04	2070 N	273	-0-	-1797	-0-	263	1	10	9	Y	9	29	1			39
*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

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

01	4929 X	4592	-0-	-337	-0-	850	1	3731	2	Y	10					22
						11	9									
02	4452 X	2919	-0-	-1533	-0-	684	1	2214	2	Y	19	25	1			16
						21	9									
03	4495 X	3304	-0-	-1191	-0-	866	1	2434	2	Y	4					20
						4	9									
04	4440 X	884	-0-	-3556	-0-	875	1	9	9	Y	8					28
*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

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

01	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	544	1	2483	2	Y	18					69
						20	9									
02	2716 X	1756	-0-	-960	-0-	395	1	1349	2	Y	11	48	1			32
						12	9									
03	3038 X	2062	-0-	-976	-0-	528	1	1521	2	Y	12					44
						13	9									
04	2940 X	513	-0-	-2427	-0-	491	1	22	9	Y	20					64
*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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 W	1264	-0-	1264	8650	86	1	1053	2	N	-0-			-0-
						125	3							
02	0 W	1241	-0-	1241	9891	89	1	1030	2	N	-0-			-0-
						122	3							
03	0 W	1374	-0-	1374	11265	102	1	1220	2	N	-0-			-0-
						52	3							
04	0 W	1374	-0-	1374	12639	102	1	1220	2	N	-0-			-0-
						52	3							
05	0 W	981	-0-	981	13620	82	1	853	2	N	-0-			-0-
						46	3							
06	0 W	1148	-0-	1148	14768	91	1	1021	2	N	-0-			-0-
						36	3							

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

01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-			-0-
						86	3							
02	672 N	665	-0-	-7	-0-	33	1	562	2	Y	-0-			-0-
						70	3							
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	42	1	671	2	Y	-0-			-0-
						30	3							
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	879	2	Y	-0-			-0-
						42	3							
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
*06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	56	1	779	2	Y	-0-			-0-
						32	3							

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	744	1	11258	2	N	111					179
						122	9									
02	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	672	1	13904	2	N	133	181	1			131
						146	9									
03	15686 X	13022	-0-	-2664	-0-	744	1	12114	2	N	149					280
						164	9									
04	15180 X	10453	-0-	-4727	-0-	720	1	9613	2	N	109	182	1			207
						120	9									
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									

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

01	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	744	1	9211	2	N	61	181	1			98
						67	9									
*02	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	672	1	11875	2	N	39					137
						43	9									
03	17566 X	17566	-0-	-0-	-0-	744	1	16734	2	N	80					217
						88	9									
04	16500 X	16182	-0-	-318	-0-	720	1	15317	2	N	132	188	1			161
						145	9									
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									

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

01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	236 R	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	403 #	288	-0-	-115	-0-	33	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	390 #	198	-0-	-192	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
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									

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

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

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

01	33232	4039	-0-	-29193	47381	167	1	2532	2	N	842	696	2			314
						414	3	926	9							
02	30016	13828	-0-	-16188	31193	641	1	10681	2	N	696	852	2			158
						1740	3	766	9							
03	33232	3109	-0-	-30123	1070	130	1	2017	2	N	721	693	2			186
						169	3	793	9							
04	32160	2988	-0-	-29172	-0-	143	1	1939	2	N	672	685	2			173
						167	3	739	9							
05	33232	2595	-0-	-30637	-0-	128	1	1648	2	N	603	673	2			103
						156	3	663	9							
06	32160	NO RPT	-0-	-32160	-0-					N	NO RPT					103

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4278 #	3156	-0-	-1122	-0-	240	1	2739	2	N	161					289
						177	9									
02	4340	1513	-0-	-2827	-0-	230	1	1181	2	N	93					382
						102	9									
03	4805	563	-0-	-4242	-0-	130	1	387	2	N	42					424
						46	9									
04	4650	94	-0-	-4556	-0-	40	1	40	2	N	13					437
						14	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9					163
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	286	2	12	9	N	11					174
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	343	2	7	9	N	6					180
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	2	3	9	N	3					183
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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					119
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									

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

01	19654	X	18156	-0-	-1498	-0-	1759	1	16397	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	16278	-0-	-774	-0-	1094	1	15184	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	11740	-0-	-7387	-0-	947	1	10793	2	N	-0-					-0-
04	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	1300	1	19264	2	N	-0-					-0-
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-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

01	2759	X	2256	-0-	-503	-0-	351	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2342	-0-	-66	-0-	207	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2207	-0-	-490	-0-	204	1	2003	2	N	-0-					-0-
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	197	1	2508	2	N	-0-					-0-
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-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

01	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	1748	1	16537	2	N	-0-					-0-
02	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	1053	1	14780	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	16538	-0-	-2806	-0-	1131	1	15407	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	16082	-0-	-2638	-0-	1045	1	15037	2	N	-0-					-0-
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-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355 X	4852	-0-	-1503	-0-	454	1	4398	2	N	-0-					-0-
02	6020 X	4440	-0-	-1580	-0-	305	1	4135	2	N	-0-					-0-
03	6665 X	6013	-0-	-652	-0-	457	1	5556	2	N	-0-					-0-
04	6450 X	5080	-0-	-1370	-0-	331	1	4749	2	N	-0-					-0-
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-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

01	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	1063	1	8347	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	32607	-0-	32607	32607	2318	1	30289	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	33297	-0-	33297	65904	2679	1	30618	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	25157	-0-	25157	91061	1632	1	23525	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	142	1	2130	2	N	-0-					-0-
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	87	1	1948	2	N	-0-					-0-
03	2759 N	2034	-0-	-725	-0-	99	1	1935	2	N	-0-					-0-
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	151	1	2633	2	N	-0-					-0-
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-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

01	16554 X	12461	-0-	-4093	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
02	14896 X	12666	-0-	-2230	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
03	16523 X	16285	-0-	-238	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
04	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
05	16523 X	15666	-0-	-857	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
06	15750 X	13854	-0-	-1896	-0-	13854	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

01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	1354	1	2222	3	N	-0-					-0-
02	2800 N	3827	-0-	1027	1027	781	1	3044	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	3100 N	2498	-0-	-602	425	230	1	2268	3	N	-0-					-0-
04	3163 X	2738	-0-	-425	-0-	366	1	2365	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
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									

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	15629	-0-	-2258	-0-	334	1	15274	3	N	19					48
							21	9									
02	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	245	1	9152	3	N	-0-					48
03	17081	X	13785	-0-	-3296	-0-	156	1	13629	3	N	-0-					48
04	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	329	1	16872	3	N	-0-					48
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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	21186	-0-	-4637	-0-	2970	1	18216	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18727	-0-	18727	18727	1707	1	17020	2	N	-0-					-0-
03	40759	X	22032	-0-	-18727	-0-	2327	1	19705	2	N	-0-					-0-
04	20490	X	20225	-0-	-265	-0-	1594	1	18631	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	19065	X	18586	-0-	-479	-0-	1580	1	17006	2	N	-0-					27
02	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	1329	1	16245	2	N	4	4	8			27
							4	9									
03	17639	X	15504	-0-	-2135	-0-	1211	1	14287	2	N	5	5	8			27
							6	9									
04	18000	X	1402	-0-	-16598	-0-	1402	1			N	-0-					27
*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

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

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

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	216	1	2325	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	2777	-0-	-3971	-0-	210	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	1425	-0-	-6046	-0-	111	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	102	-0-	-7128	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*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-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	11830	-0-	-2926	-0-	1006	1	10824	2	N	-0-			-0-
02	13328	X	13050	-0-	-278	-0-	987	1	12063	2	N	-0-			-0-
03	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	1222	1	14413	2	N	-0-			-0-
04	13770	X	1139	-0-	-12631	-0-	1139	1			N	-0-			-0-
*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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14221 - 15437

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	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

01	758	R	758	-0-	-0-	-0-	108	1	650	2	N	-0-			151
02	644	#	311	-0-	-333	-0-	40	1	271	2	N	-0-			151
03	837	#	245	-0-	-592	-0-	28	1	217	2	N	-0-			151
04	780	#	177	-0-	-603	-0-	18	1	157	2	N	2			153
							2	9							
*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

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

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-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11486	11486	-0-	-0-	26816	958	1	10312	2	N	196	187	1			231
						216	9									
02	11768 X	11768	-0-	-0-	26816	876	1	10707	2	N	168	182	1			217
						185	9									
03	15608 X	15608	-0-	-0-	26816	1204	1	14194	2	N	191	179	1			229
						210	9									
04	15608 X	1221	-0-	-14387	12429	1004	1	217	9	N	197	190	1			236
*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

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

01	2914 #	1372	-0-	-1542	-0-	116	1	1245	2	N	10					54
						11	9									
02	2324 #	1308	-0-	-1016	-0-	98	1	1203	2	N	6	1	8			59
						7	9									
03	2015 #	1639	-0-	-376	-0-	126	1	1491	2	N	20	10	8			69
						22	9									
04	1620 #	110	-0-	-1510	-0-	104	1	6	9	N	5					74
*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

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

01	3645	3645	-0-	-0-	6481	514	1	3103	2	Y	25					254
						28	9									
02	9886	3405	-0-	-6481	-0-	478	1	2898	2	Y	26	169	1			111
						29	9									
03	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	518	1	3277	2	Y	26					137
						29	9									
04	3900	3488	-0-	-412	-0-	483	1	2981	2	Y	22					159
						24	9									
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

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	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

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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7006 X	3945	-0-	-3061	-0-	529	1	3309	2	N	97					234
						107	9									
02	4116 X	4109	-0-	-7	-0-	569	1	3443	2	N	88	182	1			140
						97	9									
03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	657	1	4163	2	N	106					246
						117	9									
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	653	1	4033	2	N	56	178	1			124
						62	9									
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									

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2638 R	2638	-0-	-0-	-0-	350	1	2263	2	N	23					99
						25	9									
02	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	403	1	1816	2	N	6					105
						7	9									
03	2826 R	2826	-0-	-0-	-0-	486	1	2321	2	N	17					122
						19	9									
04	3284 R	3284	-0-	-0-	-0-	540	1	2721	2	N	21					143
						23	9									
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									

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	161	1	2201	2	N	20					255
						22	9									
02	3052 #	2448	-0-	-604	-0-	182	1	2249	2	N	15					270
						17	9									
03	3379 #	2175	-0-	-1204	-0-	168	1	1972	2	N	32					302
						35	9									
04	3270 #	9	-0-	-3261	-0-	7	1	2	2	N	-0-					302
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									

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6747	6747	-0-	-0-	20033	6526	2	221	9	N	201					306
02	7140	4942	-0-	-2198	17835	4773	2	169	9	N	154	177	1			283
03	7905	5489	-0-	-2416	15419	5306	2	183	9	N	166	186	1			263
04	7650	6160	-0-	-1490	13929	5970	2	190	9	N	173	357	1			79
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

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
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-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8551	8551	-0-	-0-	366	310	1	8075	2	N	151	180	1			70
						166	9									
02	7084 #	5160	-0-	-1924	-0-	183	1	4942	2	N	32					102
						35	9									
03	8221	8221	-0-	-0-	-0-	310	1	7838	2	N	66					168
						73	9									
04	7770	6883	-0-	-887	-0-	240	1	6588	2	N	50	168	1			50
						55	9									
*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									

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	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
01	47058 X	32907	-0-	-14151 B	-0-	32907	3			N	-0-					-0-
02	29115 X	29115	-0-	-0- B	-0-	29115	3			N	-0-					-0-
03	41539 X	41539	-0-	-0- B	-0-	41539	3			N	-0-					-0-
04	35640 X	32243	-0-	-3397 B	-0-	32243	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1488 N	194	-0-	-1294 B	-2344	8	1	186	3	N	-0-					8
02	420 N	393	-0-	-27 B	-2344	52	1	341	3	N	-0-					8
03	589 N	609	-0-	20 B	-2324	40	1	569	3	N	-0-					8
04	180 N	661	-0-	481 B	-1843	61	1	600	3	N	-0-					8
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

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
01	44764 X	41375	-0-	-3389 B	-0-	41375	3			N	-0-					-0-
02	35885 X	35885	-0-	-0- B	-0-	35885	3			N	-0-					-0-
03	46438 X	35814	-0-	-10624 B	-0-	35814	3			N	-0-					-0-
04	44940 X	41386	-0-	-3554 B	-0-	41386	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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

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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1140	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-
03	3534	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-
04	3420	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			-0-
05	3534	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-
06	3420	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			-0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

01 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06 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

01	992 N	537	-0-	-455	-0-	64	1	447	2	N	24			39
						26	9							
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	55	1	786	2	N	6			45
						7	9							
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1119	2	N	3			48
						3	9							
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	N	-0-			48
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							

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
01	372	N	20	-0-	-352	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		652	-0-	652	652	652	2			N	-0-					-0-
04	652	X	-0-	-0-	-652	-0-					N	-0-					-0-
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	630	X	277	-0-	-353	-0-	277	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

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	102	1	214	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	2	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	63	1	405	2	N	-0-					-0-
04	300	N	88	-0-	-212	-0-	35	1	53	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

01	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	185	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	172	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

01	186	N	19	-0-	-167	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	25	1	53	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	15	1	22	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	2912	X	344	-0-	-2568	-0-	57	1	287	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	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

01	558	X	263	-0-	-295	B	-0-	85	1	178	2	N	-0-				-0-
02	504	X	397	-0-	-107	B	-0-	95	1	302	2	N	-0-				-0-
03	558	X	398	-0-	-160	B	-0-	54	1	344	2	N	-0-				-0-
04	300	X	45	-0-	-255	B	-0-	18	1	27	2	N	-0-				-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-				-0-
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

01	620	X	110	-0-	-510	B	-0-	36	1	74	2	N	-0-				-0-
02	560	X	239	-0-	-321	B	-0-	57	1	182	2	N	-0-				-0-
03	620	X	416	-0-	-204	B	-0-	56	1	360	2	N	-0-				-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	B	-0-	98	1	145	2	N	-0-				-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-				-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	X	268	-0-	-228 B	-0-	34	1	234	2	N	-0-					-0-
02	448	X	396	-0-	-52 B	-0-	65	1	331	2	N	-0-					-0-
03	496	X	284	-0-	-212 B	-0-	60	1	224	2	N	-0-					-0-
04	450	X	89	-0-	-361 B	-0-	18	1	71	2	N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	2957	-0-	-1631 B	-0-	519	1	2438	2	N	-0-					34
02	3360	X	2446	-0-	-914 B	-0-	477	1	1969	2	N	-0-					34
03	3720	X	2690	-0-	-1030 B	-0-	491	1	2199	2	N	-0-					34
04	3390	X	2374	-0-	-1016 B	-0-	649	1	1725	2	N	-0-					34
05	3317	X	3106	-0-	-211 B	-0-	3102	2	4	9	N	4					38
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850 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

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

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	84	1	996	2	Y	21					21
							23	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	97	1	977	2	Y	71					200
							78	9									
02	1120	X	847	-0-	-273	-0-	51	1	476	2	Y	291	313	1			178
							320	9									
03	1333	X	51	-0-	-1282	-0-	4	1	30	2	Y	15	132	1			61
							17	9									
04	1290	X	170	-0-	-1120	-0-	16	1	118	2	Y	33					94
							36	9									
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	48					142
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					142

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	12	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	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

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	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

01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	116	1	542	2	Y	-0-					14
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	98	1	403	2	Y	66					80
						73	9									
03	558 N	39	-0-	-519	-0-	7	1	32	2	Y	-0-	80	1			-0-
04	540 N	14	-0-	-526	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

01	527 N	320	-0-	-207	-0-	56	1	264	2	N	-0-					11
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	71	1	295	2	N	-0-					11
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	51	1	230	2	N	-0-					11
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	67	1	178	2	N	-0-					11
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					11
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					11

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	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

01	1178 N	507	-0-	-671	-0-	49	1	458	2	N	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	-0-					-0-
03	806 N	620	-0-	-186	-0-	46	1	574	2	N	-0-					-0-
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	29	1	393	2	N	-0-					-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	-0-					-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-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
01	2883	X	2156	-0-	-727	-0-	370	1	1734	2	N	47					159
							52	9									
02	2548	X	1944	-0-	-604	-0-	366	1	1514	2	N	58	164	1			53
							64	9									
03	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	339	1	1516	2	N	53					106
							58	9									
04	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	503	1	1337	2	N	39	126	1			19
							43	9									
05	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	1959	2	43	9	N	39					58
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					58

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	99	1	921	2	N	23					164
							25	9									
02	1624	X	538	-0-	-1086	-0-	48	1	466	2	N	22	140	1			46
							24	9									
03	1798	X	1371	-0-	-427	-0-	101	1	1252	2	N	16					62
							18	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	149	1	2025	2	N	56					118
							62	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	13					131
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					131

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

01	0	W	1658	-0-	1658	B	3346	210	1	1448	2	N	-0-				-0-
02	0	W	1070	-0-	1070	B	4416	176	1	894	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4416																	
03	0	W	228	-0-	228	B	4644	48	1	180	2	N	-0-				-0-
04	0	W	443	-0-	443	B	5087	89	1	354	2	N	-0-				-0-
05	5087	N	-0-	-0-	-5087	B	-0-					N	-0-				-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

01	7750	N	12976	-0-	5226	B	5226	1642	1	11334	2	N	-0-				-0-
02	7000	N	3094	-0-	-3906	B	1320	508	1	2586	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1320																	
03	4743	N	908	-0-	-3835	B	-0-	192	1	716	2	N	-0-				-0-
04	6600		2364	-0-	-4236	B	-4236	474	1	1890	2	N	-0-				-0-
05	4340		1215	-0-	-3125	B	-7361	1215	2			N	-0-				-0-
06	6600		NO RPT	-0-	-6600	B	-13961					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
01	468	-0-	-0-	-468 B	41464					N	-0-			23
02	7000 N	-0-	-0-	-7000 B	34464					N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				34464										
03	7750 N	543	-0-	-7207 B	27257	64	1	479	2	N	-0-			23
04	7500 N	124	-0-	-7376 B	19881	15	1	109	2	N	-0-			23
05	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	12131					N	-0-			23
06	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	11591					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

01 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	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

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 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
01	4991	1719	-0-	-3272	3865	1719	2			N	-0-					-0-
02	4660 R	795	-0-	-3865	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	3658 #	762	-0-	-2896	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	3540 #	454	-0-	-3086	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	3658 #	142	-0-	-3516	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-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

01	186 N	97	-0-	-89	-0-	31	1	66	2	N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	77	1	246	2	N	-0-					-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	178	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	99	1	148	2	N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

01	1147 N	14	-0-	-1133	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

01	527 N	305	-0-	-222	-0-	98	1	207	2	N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	94	1	300	2	N	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	124	1	798	2	N	-0-			-0-
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	82	1	122	2	N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

01	9331 X	3403	-0-	-5928	-0-	431	1	2972	2	N	-0-			-0-
02	7308 X	6372	-0-	-936	-0-	1047	1	5325	2	N	-0-			-0-
03	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	2332	1	8685	2	N	-0-			-0-
04	5370 X	5327	-0-	-43	-0-	1068	1	4259	2	N	-0-			-0-
05	7068 X	1642	-0-	-5426	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
06	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

01	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			-0-
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-			-0-
03	4619 X	3232	-0-	-1387	-0-	3232	2			N	-0-			-0-
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-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
01	3720	X	2433	-0-	-1287 B	-0-	427	1	2006	2	N	-0-					7
02	3360	X	1703	-0-	-1657 B	-0-	332	1	1371	2	N	-0-					7
03	3720	X	3384	-0-	-336 B	-0-	600	1	2686	2	N	89					96
							98	9									
04	2970	X	795	-0-	-2175 B	-0-	217	1	578	2	N	-0-					96
05	4507	X	4507	-0-	-0- B	-0-	4485	2	22	9	N	20					116
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300 B	-0-					N	NO RPT					116

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	4119	-0-	-3259 B	-0-	4087	2	32	9	N	29					80
02	6272	X	4172	-0-	-2100 B	-0-	4127	2	45	9	N	41	71	1			50
03	7068	X	4478	-0-	-2590 B	-0-	4438	2	40	9	N	36					86
04	6840	X	3968	-0-	-2872 B	-0-	3942	2	26	9	N	24	110	1			-0-
05	5859	X	3971	-0-	-1888 B	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	2			N	-0-					21
02	2878	X	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	2			N	-0-					21
03	4025	X	4025	-0-	-0- B	-0-	4014	2	11	9	N	10					31
04	3781	X	3781	-0-	-0- B	-0-	3708	2	73	9	N	66					97
05	4350	X	4350	-0-	-0- B	-0-	4250	2	100	9	N	91	161	1			27
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900 B	-0-					N	NO RPT					27

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4262	-0-	-1752 B	-3751	330	1	3932	2	N	-0-					44
02	5124	X	3803	-0-	-1321 B	-3751	316	1	3487	2	N	-0-					44
03	5673	X	-0-	-0-	-5673 B	-3751					N	28					72
04	4440	X	3110	-0-	-1330 B	-3751	301	1	2778	2	N	28					100
							31	9									
05	4247	X	3985	-0-	-262 B	-3751	3908	2	77	9	N	70					170
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110 B	-3751					N	NO RPT					170

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	992 #	574	-0-	-418	-0-	185	1	389	2	N	-0-					-0-
02	812 #	672	-0-	-140	-0-	161	1	511	2	N	-0-					-0-
03	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	181	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	720 #	545	-0-	-175	-0-	219	1	326	2	N	-0-					-0-
05	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-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

01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	501	2	N	-0-					-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	494	2	N	-0-					-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	697	2	N	-0-					-0-
04	510 N	135	-0-	-375	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2449 N	3657	-0-	1208 B	-920	3555	2	102	9	N	93					200
02	2464 N	2580	-0-	116 B	-804	2505	2	75	9	N	68	183	1			85
03	2883 N	2906	-0-	23 B	-781	2796	2	110	9	N	100					185
04	2790	2753	-0-	-37 B	-818	2650	2	103	9	N	94	175	1			104
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

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

01	2728 #	1768	-0-	-960 B	-20201	1667	2	101	9	N	92					162
02	2352 #	1362	-0-	-990 B	-21191	1282	2	80	9	N	73	150	1			85
03	2294 #	2314	-0-	20 B	-21171	2161	2	153	9	N	139	176	2			48
04	2220 #	1976	-0-	-244 B	-21415	1974	2	2	9	N	2					50
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

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

01	10416 #	7033	-0-	-3383	-0-	51	1	6731	2	N	228	186	1			98
						251	9									
02	9576 #	9050	-0-	-526	-0-	71	1	8625	2	N	322	378	1			42
						354	9									
03	10602 #	9675	-0-	-927	-0-	67	1	9177	2	N	392	373	1			61
						431	9									
04	10260 #	10029	-0-	-231	-0-	72	1	9564	2	N	357	370	1			48
						393	9									
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									

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
JOVIAN PETROLEUM CORPORATION 447932
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	10	1			25
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			25
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			25