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: LIVE OAK
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REHM WELL #: 1 RRCID -> 275702 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDNORZ WELL #: 2 RRCID -> 276789 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281974 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	96	-0-	96	96	9	1	74	2	N	-0-					-0-
						13	3									

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429

LUNDSCHEN-NEESE WELL #: 1 RRCID -> 163367 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 266878 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13100 - 13225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180655 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 12564

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	27	-0-	27	103	27	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 280541 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6553 - 6560

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 282202 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

H T P PRODUCING COMPANY 341602
STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 265952 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 279972 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5440 - 5444

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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_____ 04/06/2017 - PLUGGED 04/06/17

MASCOT OIL COMPANY 531355
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 267067 COMPL. DATE 01/01/1901 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9162 - 9167

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	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 09/05/2015 TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 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
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254205 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 1468 PERF. 945 - 949

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 10969 PERF. 9422 - 9430

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER WELL #: 5 RRCID -> 224353 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
PESEK WELL #: 1RE RRCID -> 279462 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF. 8510 - 8513

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2015 - PLUGGED 03/25/15

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM A. WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2017 - PLUGGED 06/06/17

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
CARUTHERS, E.V. WELL #: 4 RRCID -> 099852 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4439 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
KOOP ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244868 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200) 00043 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2017 - P/A 07/27/17

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
07	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2	N	-0-			33
08	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2	N	-0-			33

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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) 01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
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
03	5241	5241	-0-	-0-	-0-	5142	2	99	9	N	90					116
04	6632	6632	-0-	-0-	-0-	6456	2	176	9	N	160	176	1			100
05	8478	8478	-0-	-0-	-0-	8302	2	176	9	N	160	157	1			103
06	8602	8602	-0-	-0-	-0-	8503	2	99	9	N	90					193
*07	5698	5698	-0-	-0-	-0-	5632	2	66	9	N	60	156	1			97
08	5270	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					97

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

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

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

03	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	530	1	3602	3	N	65					97
						72	9									
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	513	1	3486	3	N	66					163
						73	9									
05	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	530	1	3548	3	N	111	183	1			91
						122	9									
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	513	1	3556	3	N	89					180
						98	9									
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	530	1	3672	3	N	58	188	1			50
						64	9									
08	3689 X	3232	-0-	-457	-0-	410	1	2770	3	N	47					97
						52	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

03	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	333	1	1019	2	N	55					85
						61	9									
04	1380 N	205	-0-	-1175	-0-	20	1	129	2	N	51					136
						56	9									
05	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	330	1	1032	2	N	52	157	1			31
						57	9									
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	315	1	1035	2	N	38					69
						42	9									
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	346	1	1003	2	N	54					123
						59	9									
*08	1426 N	1086	-0-	-340	-0-	259	1	786	2	N	37	83	1			77
						41	9									

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
KOENING WELL #: 1R RRCID -> 170659 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

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

03	3844 X	2852	-0-	-992	-0-	182	1	2670	2	N	-0-			37
04	3480 X	2398	-0-	-1082	-0-	158	1	2240	2	N	-0-			37
05	3503 X	2389	-0-	-1114	-0-	159	1	2230	2	N	-0-			37
06	3060 X	2519	-0-	-541	-0-	175	1	2344	2	N	-0-			37
07	2852 X	2369	-0-	-483	-0-	161	1	2208	2	N	-0-			37
08	2852 X	1925	-0-	-927	-0-	174	1	1751	2	N	-0-			37

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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

APPLING (SEG 1 7500) 03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS , W. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
03	2387	#	2057	-0-	-330	-0-	2057	2			N	-0-					92
04	2400	#	1960	-0-	-440	-0-	1960	2			N	-0-					92
05	2480	#	1918	-0-	-562	-0-	1918	2			N	-0-					92
06	2400	#	1028	-0-	-1372	-0-	1028	2			N	-0-					92
*07	2325	#	1911	-0-	-414	-0-	1911	2			N	-0-					92
08	2046	#	1214	-0-	-832	-0-	1214	2			N	-0-					92

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
03	16368	#	15833	-0-	-535	-0-	15765	2	68	9	Y	62	190	1	2	8	147
04	14430	#	14031	-0-	-399	-0-	13947	2	84	9	Y	76					223
05	14911	#	7794	-0-	-7117	-0-	100	1	7572	2	Y	111	179	1			155
							122	9									
06	15330	#	13619	-0-	-1711	-0-	100	1	13420	2	Y	90					245
							99	9									
07	15841	#	13972	-0-	-1869	-0-	100	1	13781	2	Y	83	178	1			150
							91	9									
08	DLQ G-10		9618	-0-	9618	9618	73	1	9462	2	Y	75					225
							83	9									

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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	90	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1133	-0-	1133	1133	1133	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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2017 - P/A 03/16/17

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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1083	2	67	9	Y	61					200
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1039	2	63	9	Y	57	174	1			83
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1107	2	54	9	Y	49					132
06	1110	N	823	-0-	-287	-0-	769	2	54	9	Y	49					181
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1266	2	57	9	Y	52	162	1			71
08	1147	N	919	-0-	-228	-0-	872	2	47	9	Y	43					114

ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
HUTCHISON, E.B. WELL #: 1 RRCID -> 211060 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	64	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	82	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	79	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	84	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	779	-0-	-430	-0-	76	1	703	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				66

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

03	6417	6150	-0-	-267	-0-	6150	2				N	-0-				-0-
04	6210	5870	-0-	-340	-0-	5870	2				N	-0-				-0-
05	6417	5650	-0-	-767	-0-	5650	2				N	-0-				-0-
06	6210	5125	-0-	-1085	-0-	5125	2				N	-0-				-0-
07	6417	5325	-0-	-1092	-0-	5325	2				N	-0-				-0-
08	6138 #	5560	-0-	-578	-0-	5560	2				N	-0-				-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					196
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					196
05	434 N	264	-0-	-170	-0-	260	2	4	9	N	4					200
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	339	2	17	9	N	15					215
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	404	2	13	9	N	12					227
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-	175	1			52

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 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

03	DLQ G-10	101	-0-	101 B	211	101	2			Y	-0-					36
04	DLQ G-10	101	-0-	101 B	312	101	2			Y	-0-					36
05	DLQ G-10	101	-0-	101 B	413	101	2			Y	-0-					36
06	514 N	101	-0-	-413 B	-0-	101	2			Y	-0-					36
07	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			Y	-0-					36
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			Y	-0-					36

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

03	DLQ G-10	101	-0-	101 B	209	101	2			Y	-0-					48
04	DLQ G-10	101	-0-	101 B	310	101	2			Y	-0-					48
05	DLQ G-10	101	-0-	101 B	411	101	2			Y	-0-					48
06	512 N	101	-0-	-411 B	-0-	101	2			Y	-0-					48
07	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			Y	-0-					48
08	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			Y	-0-					48

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 280414 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5364 - 5490

03	7750	4137	-0-	-3613 B	14882	219	1	3918	2	N	-0-					32
04	7500	3387	-0-	-4113 B	10769	221	1	3164	2	N	2					34
						2	9									
05	7750	3882	-0-	-3868 B	6901	224	1	3658	2	N	-0-					34
06	7500	3604	-0-	-3896 B	3005	211	1	3391	2	N	2					36
						2	9									
07	6459 R	3454	-0-	-3005 B	-0-	219	1	3235	2	N	-0-					36
08	4123 #	2599	-0-	-1524 B	-1524	215	1	2384	2	N	-0-					36

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

03	DLQ G-10	101	-0-	101	212	101	2			Y	-0-					112
04	DLQ G-10	101	-0-	101	313	101	2			Y	-0-					112
05	DLQ G-10	101	-0-	101	414	101	2			Y	-0-					112
06	515 N	101	-0-	-414	-0-	101	2			Y	-0-					112
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					112
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					112

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

03	DLQ G-10	101	-0-	101	202	101	1			Y	-0-					30
04	DLQ G-10	101	-0-	101	303	101	1			Y	-0-					30
05	DLQ G-10	101	-0-	101	404	101	1			Y	-0-					30
06	506 N	102	-0-	-404	-0-	102	1			Y	-0-					30
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	1			Y	-0-					30
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	1			Y	-0-					30

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) //CONT.// 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1013	3	77	9	N	70	185	1			75
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	964	3	79	9	N	72					147
05	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1024	3	79	9	N	72					219
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1051	3	76	9	N	69					288
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1078	3	65	9	N	59	173	1			174
08	1116 N	812	-0-	-304	-0-	769	3	43	9	N	39					213

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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			163

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WARWAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274954 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5224 - 5229

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN) 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION 505305
KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ATKINSON (4250) //CONT.// 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 054088 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN (NITA) //CONT.// 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3885	1	35	9	N	32					114
04	3750 X	3702	-0-	-48	-0-	3669	1	33	9	N	30					144
05	3844 X	3758	-0-	-86	-0-	3718	1	40	9	N	36					180
06	3780 X	3573	-0-	-207	-0-	3540	1	33	9	N	30					210
07	3906 X	3392	-0-	-514	-0-	36	1	3328	2	N	25	15	7			220
						28	9									
08	3906 X	3179	-0-	-727	-0-	33	1	3105	2	N	37	172	1			85
						41	9									

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		114
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		114

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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-
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 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

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-
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 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

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-
07 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200929 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

03	DLQ G-10	42	-0-	42	91	5	1	37	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
06	91 N	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10	10777	-0-	10777	24618	1305	1	9466	2	Y	5					170
						6	9									
04	DLQ G-10	11021	-0-	11021	35639	1250	1	9745	2	Y	24	131	1			63
						26	9									
05	DLQ G-10	13300	-0-	13300	48939	1607	1	11463	2	Y	209	167	1			105
						230	9									
06	57485 X	8546	-0-	-48939	-0-	1025	1	7468	2	Y	48					153
						53	9									
07	3875 X	3690	-0-	-185	-0-	498	1	3178	2	Y	13	146	1			20
						14	9									
08	11222 X	3595	-0-	-7627	-0-	494	1	3082	2	Y	17	1	1			36
						19	9									

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1758	-0-	1758	3344	213	1	1545	2	Y	-0-					66
04	DLQ G-10	2558	-0-	2558	5902	290	1	2258	2	Y	9	52	1			23
						10	9									
05	DLQ G-10	97	-0-	97	5999	12	1	83	2	Y	2	15	1			10
						2	9									
06	6128 X	129	-0-	-5999	-0-	15	1	111	2	Y	3					13
						3	9									
07	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	335	1	2141	2	Y	-0-	12	1			1
*08	3100 N	3684	-0-	584	584	507	1	3167	2	Y	9					10
						10	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

03	310 X	-0-	-0-	-310	B	-0-	N	-0-				41
04	300 X	-0-	-0-	-300	B	-0-	N	-0-				41
05	310 X	-0-	-0-	-310	B	-0-	N	-0-				41
06	30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-	N	-0-				41
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				41
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				41

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

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

03	2883 X	-0-	-0-	-2883	B	-0-	N	-0-				33
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	B	-0-	N	-0-				33
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	B	-0-	N	-0-				33
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	B	-0-	N	-0-				33
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				33
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				33

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				120
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				120
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
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
03	DLQ G-10	4915	-0-	4915	9694	1137	1	3743	2	Y	32					121
						35	9									
04	DLQ G-10	3611	-0-	3611	13305	778	1	2736	2	Y	88	158	1			51
						97	9									
05	DLQ G-10	2904	-0-	2904	16209	867	1	1960	2	Y	70					121
						77	9									
06	21621 X	5412	-0-	-16209	-0-	1084	1	4274	2	Y	49	36	1			134
						54	9									
07	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	1407	1	5356	2	Y	45	67	1			112
						50	9									
*08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	948	1	2767	2	Y	80	136	1			56
						88	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

03	1488 X	974	-0-	-514	-0-	171	1	803	2	N	-0-					132
04	1440 X	355	-0-	-1085	-0-	59	1	296	2	N	-0-					132
05	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	262	1	1489	2	N	-0-					132
06	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	175	1	1251	2	N	-0-					132
07	1209 X	1071	-0-	-138	-0-	128	1	943	2	N	-0-					132
08	1736 X	341	-0-	-1395	-0-	35	1	306	2	N	-0-					132

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

03	DLQ G-10	525	-0-	525	3297	104	1	342	2	Y	72					283
						79	9									
04	DLQ G-10	2404	-0-	2404	5701	415	1	1460	2	Y	481	674	1			90
						529	9									
05	DLQ G-10	448	-0-	448	6149	105	1	237	2	Y	96					186
						106	9									
06	7568 X	1419	-0-	-6149	-0-	254	1	1002	2	Y	148	144	1			190
						163	9									
07	3069 X	1286	-0-	-1783	-0-	219	1	833	2	Y	213	274	1			129
						234	9									
08	1953 X	1261	-0-	-692	-0-	246	1	718	2	Y	270	208	1			191
						297	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BAKER (WILCOX 10000)            //CONT.//   05123 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LIVE OAK
  MAGNUM PRODUCING, LP            //CONT.// 521516
    BAKER, EARL                       WELL #:    7AU  RRCID -> 127437  COMPL. DATE 05/01/1988  TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10032
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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        0 A     -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BAKER, E.                         WELL #:   11 A  RRCID -> 144444  COMPL. DATE 01/19/1993  TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RUTHERFORD OIL CORPORATION              738100
    BAKER, EARL                       WELL #:    6A   RRCID -> 126637  COMPL. DATE 02/24/1988  TOTAL DEPTH 13100 PERF.10026 - 10122
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LINDER,RAY WELL #: 1 RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016 - PLUGGED 07/19/16

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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BEEVILLE (2700) 06785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704

03	868	N	257	-0-	-611	-0-	15	1	242	3	N	-0-				-0-
04	600	N	176	-0-	-424	-0-	11	1	165	3	N	-0-				-0-
05	434	N	85	-0-	-349	-0-	6	1	79	3	N	-0-				-0-
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	3	1	41	3	N	-0-				-0-
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	4	1	44	3	N	-0-				-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-

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

03	899	X	62	-0-	-837	-0-	4	1	58	3	N	-0-				-0-
04	540	X	103	-0-	-437	-0-	6	1	97	3	N	-0-				-0-
05	310	X	195	-0-	-115	-0-	14	1	181	3	N	-0-				-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-				-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	32	1	350	3	N	-0-				-0-
*08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-				-0-

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

03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-				-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-				-0-
05	341	X	317	-0-	-24	-0-	22	1	295	3	N	-0-				-0-
06	330	X	325	-0-	-5	-0-	25	1	300	3	N	-0-				-0-
07	341	X	332	-0-	-9	-0-	27	1	305	3	N	-0-				-0-
08	341	X	268	-0-	-73	-0-	26	1	242	3	N	-0-				-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SWIFT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 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
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-			-0-
04	570 N	62	-0-	-508	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05	465 N	25	-0-	-440	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 3960 PERF. N/A

03	6045	2836	-0-	-3209	-0-	162	1	2674	3	N	-0-			8
04	5850	2053	-0-	-3797	-0-	125	1	1928	3	N	-0-			8
05	6045	1553	-0-	-4492	-0-	109	1	1444	3	N	-0-			8
06	5850	1439	-0-	-4411	-0-	109	1	1330	3	N	-0-			8
07	2821 #	1148	-0-	-1673	-0-	95	1	1053	3	N	-0-			8
08	2821 #	593	-0-	-2228	-0-	58	1	535	3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (3600) 06787 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 14 RRCID -> 280502 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3624 - 3636

03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-

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

03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-			-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-			-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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

03	2356	#	2035	-0-	-321	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	2280	#	1750	-0-	-530	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	2263	#	1912	-0-	-351	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	2190	#	1937	-0-	-253	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2263	#	2069	-0-	-194	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
08	2046	#	1547	-0-	-499	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

03	1674	X	281	-0-	-1393	-0-	279	2	2	9	N	2					85
04	1470	X	829	-0-	-641	-0-	812	2	17	9	N	15					100
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1729	2	7	9	N	6					106
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	850	2	26	9	N	24					130
*07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1270	2	23	9	N	21					151
08	1736	X	22	-0-	-1714	-0-	21	2	1	9	N	1					152

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

03	2697	X	1391	-0-	-1306	-0-	1341	2	50	9	N	45					187
04	2730	X	2272	-0-	-458	-0-	2205	2	67	9	N	61					248
05	2821	X	2532	-0-	-289	-0-	2496	2	36	9	N	33					281
06	2730	X	1166	-0-	-1564	-0-	1132	2	34	9	N	31	194	1			118
07	2604	X	1780	-0-	-824	-0-	1758	2	22	9	N	20					138
08	2542	X	25	-0-	-2517	-0-	21	2	4	9	N	4					142

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	9796	X	1189	-0-	-8607	-0-	252	1	924	2	N	12					87
							13	9									
04	9690	X	9244	-0-	-446	-0-	1747	1	7457	2	N	36					123
							40	9									
05	10013	X	47	-0-	-9966	-0-	17	1	30	2	N	-0-					123
06	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	2304	1	9841	2	N	79	175	0			27
							87	9									
*07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	8					35
08	9548	X	6767	-0-	-2781	-0-	557	1	6173	2	N	34					69
							37	9									

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

03	5394	X	4892	-0-	-502	-0-	1045	1	3827	2	N	18					153
							20	9									
04	5220	X	3277	-0-	-1943	-0-	620	1	2647	2	N	9					162
							10	9									
05	6107	X	4573	-0-	-1534	-0-	1624	1	2949	2	N	-0-					162
06	5910	X	3046	-0-	-2864	-0-	576	1	2460	2	N	9					171
							10	9									
07	6107	X	5806	-0-	-301	-0-	534	1	5241	2	N	28					199
							31	9									
08	4898	X	2545	-0-	-2353	-0-	210	1	2332	2	N	3	164	1			38
							3	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608

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
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	1736	1	6356	2	N	16	175	0			65
							18	9									
04	7230	X	4107	-0-	-3123	-0-	777	1	3315	2	N	14					79
							15	9									
05	6975	X	1515	-0-	-5460	-0-	537	1	976	2	N	2					81
							2	9									
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					81
07	8122	X	7712	-0-	-410	-0-	709	1	6950	2	N	48					129
							53	9									
08	8122	X	4695	-0-	-3427	-0-	386	1	4280	2	N	26					155
							29	9									

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

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	78	1	287	2	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	60	1	258	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	129	1	235	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	2	N	-0-					-0-

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

03	31	X	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					36
04	30	X	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	-0-					36
05	31	X	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	N	-0-					36
06	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					36
*07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	N	-0-	36	7			-0-
*08	175	X	175	-0-	-0-	-0-	26	1	147	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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

03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	603	1	2208	2	N	15					125
							17	9									
04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	426	1	1817	2	N	2					127
							2	9									
05	2759	X	2472	-0-	-287	-0-	874	1	1586	2	N	11					138
							12	9									
06	2730	X	2070	-0-	-660	-0-	391	1	1671	2	N	7					145
							8	9									
07	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	201	1	1967	2	N	30					175
							33	9									
08	2821	X	2745	-0-	-76	-0-	227	1	2518	2	N	-0-	100	1			75

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

03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	246	1	900	2	N	6					143
							7	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	181	1	771	2	N	5					148
							6	9									
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	381	1	693	2	N	7					155
							8	9									
06	1110	N	773	-0-	-337	-0-	145	1	620	2	N	7					162
							8	9									
07	992	N	712	-0-	-280	-0-	63	1	621	2	N	25					187
							28	9									
08	1085	N	957	-0-	-128	-0-	79	1	871	2	N	6					193
							7	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841 X	9263	-0-	-6578	-0-	1659	1	7482	2	N	111	183	1			136
						122	9									
04	15120 X	15005	-0-	-115	-0-	2572	1	12229	2	N	185	191	1			130
						204	9									
05	15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	2678	1	12613	2	N	196	183	1			143
						216	9									
06	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	2492	1	12197	2	N	172	183	1			132
						189	9									
07	15500 X	13245	-0-	-2255	-0-	1826	1	11207	2	N	193	189	1	2	7	134
						212	9									
08	15500 X	11813	-0-	-3687	-0-	1707	1	9768	2	N	307	124	1			317
						338	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	12245 X	11045	-0-	-1200	-0-	617	1	10308	2	N	109					182
						120	9									
04	10290 X	10154	-0-	-136	-0-	537	1	9526	2	N	83	193	0			72
						91	9									
05	11408 X	10941	-0-	-467	-0-	784	1	10052	2	N	95					167
						105	9									
06	11040 X	9462	-0-	-1578	-0-	514	1	8859	2	N	81	195	0			53
						89	9									
07	11408 X	9365	-0-	-2043	-0-	857	1	8401	2	N	97					150
						107	9									
08	11036 X	9347	-0-	-1689	-0-	768	1	8507	2	N	65	180	1			35
						72	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	1040	1	4689	2	N	30					145
						33	9									
04	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	1715	1	8153	2	N	45					190
						50	9									
05	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	1591	1	7489	2	N	48					238
						53	9									
06	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	1538	1	7530	2	N	51	190	1			99
						56	9									
*07	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	1156	1	7094	2	N	57					156
						63	9									
08	5735 X	5703	-0-	-32	-0-	829	1	4741	2	N	121	63	1			214
						133	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
GAYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	1075	1	1321	2	N	50					125
							55	9									
04	2850	X	2508	-0-	-342	-0-	1107	1	1346	2	N	50					175
							55	9									
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	1255	1	2201	2	N	58					233
							64	9									
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	1312	1	2867	2	N	57	190	0			100
							63	9									
*07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	370	1	3630	2	N	7					107
							8	9									
*08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	311	1	3451	2	N	93	83	1			117
							102	9									

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

03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	698	1	858	2	N	21					118
							23	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	555	1	674	2	N	12					130
							13	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	631	1	1107	2	N	15					145
							17	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	428	1	936	2	N	5					150
							6	9									
07	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	105	1	1033	2	N	22					172
							24	9									
08	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	82	1	907	2	N	16					188
							18	9									

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

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88

BELITZ (9000 WILCOX) //CONT.// 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	316	-0-	-314	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

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

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

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

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		1970	-0-	1970	3757	1970	2			Y	-0-					40
04	14B2 EXT		1792	-0-	1792	5549	1792	2			Y	-0-					40
05	6911	X	1362	-0-	-5549	-0-	1362	2			Y	-0-					40
06	1920	X	1265	-0-	-655	-0-	1265	2			Y	-0-					40
07	1984	X	1420	-0-	-564	-0-	1420	2			Y	-0-					40
08	1488	X	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			Y	-0-					40

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

03	3968	X	2913	-0-	-1055	-0-	2777	2	136	9	Y	124					329
04	3840	X	3001	-0-	-839	-0-	2815	2	186	9	Y	169	352	1			146
05	3968	X	3171	-0-	-797	-0-	3052	2	119	9	Y	108					254
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2877	2	133	9	Y	121	182	1			193
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3137	2	144	9	Y	131					324
*08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2447	2	96	9	Y	87	367	1			44

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

03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	540	-0-	-270	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	519	-0-	-659	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	472	-0-	-218	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

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

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	N	15					59
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	623	2	17	9	N	15					74
05	744	N	622	-0-	-122	-0-	609	2	13	9	N	12					86
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	N	8					94
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	606	2	11	9	N	10					104
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	440	2	8	9	N	7					111

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

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					172
04	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					172
05	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					172
06	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					172
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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

03	6696 X	5095	-0-	-1601	-0-	5015	2	80	9	N	73					217
04	6630 X	4599	-0-	-2031	-0-	4511	2	88	9	N	80	180	1			117
05	6851 X	4607	-0-	-2244	-0-	4502	2	105	9	N	95					212
06	6630 X	4003	-0-	-2627	-0-	3904	2	99	9	N	90	183	1			119
07	5642 X	4060	-0-	-1582	-0-	3964	2	96	9	N	87					206
08	5084 X	3693	-0-	-1391	-0-	3602	2	91	9	N	83	190	1			99

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

03	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					154
04	30 X	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					154
05	62 X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					154
06	60 X	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					154
07	62 X	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					154
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

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

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (2100) 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WILKINSON, ROBERT P. 924310
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	28985 X	28531	-0-	-454	-0-	186	1	28345	2	N	-0-			195
04	36078 X	36078	-0-	-0-	-0-	186	1	35892	2	N	-0-			195
05	39532 X	39532	-0-	-0-	-0-	186	1	39346	2	N	-0-			195
06	36607 X	36607	-0-	-0-	-0-	186	1	36421	2	N	-0-			195
07	36575 X	36575	-0-	-0-	-0-	186	1	36389	2	N	-0-			195
08	28985 X	26266	-0-	-2719	-0-	186	1	26080	2	N	-0-			195

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

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

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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	23698	23698	-0-	-0-	43841	23698	2			N	-0-					190
04	24229	24299	-0-	70	43911	24299	2			N	-0-					190
05	69410	25499	-0-	-43911	-0-	25499	2			N	-0-					190
06	23985	23985	-0-	-0-	-0-	23985	2			N	-0-					190
07	24485	24485	-0-	-0-	-0-	24485	2			N	-0-					190
08	23591	18437	-0-	-5154	-0-	18437	2			N	-0-					190

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	340	1	1632	3	N	5					176
							6	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	363	1	1385	3	N	54	150	1			80
							59	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	365	1	1276	3	N	4					84
							4	9									
06	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	285	1	1201	3	N	1					85
							1	9									
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	309	1	1274	3	N	4					89
							4	9									
08	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	228	1	880	3	N	1					90
							1	9									

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

03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	277	1	1329	3	N	11					120
							12	9									
04	1230	X	1134	-0-	-96	-0-	235	1	895	3	N	4					124
							4	9									
05	1457	X	1302	-0-	-155	-0-	289	1	1010	3	N	3					127
							3	9									
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	289	1	1224	3	N	5					132
							6	9									
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	351	1	1449	3	N	8					140
							9	9									
*08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	292	1	1131	3	N	12					152
							13	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	210
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	210
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	210
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	210
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	210
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	210

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016 - P/A 07/26/2016

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

03	8060	X	7254	-0-	-806	-0-	6893	2	361	9	N	328	366	1			174
04	7800	X	6549	-0-	-1251	-0-	6228	2	321	9	N	292	187	1			279
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7419	2	388	9	N	353	365	1			267
06	7020	X	6131	-0-	-889	-0-	5814	2	317	9	N	288	356	1			199
07	7254	X	7201	-0-	-53	-0-	6847	2	354	9	N	322	180	1			341
08	7812	X	6411	-0-	-1401	-0-	6096	2	315	9	N	286	370	1			257

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	1490	2	222	9	N	202	182	1			187
04	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	1261	2	226	9	N	205	185	1			207
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1744	2	227	9	N	206	184	1			229
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1487	2	239	9	N	217	184	1			262
07	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1119	2	195	9	N	177	182	1			257
08	1984	N	1641	-0-	-343	-0-	1430	2	211	9	N	192	182	1			267

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
03	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	723	1	7476	3	N	76	179	0			150
							84	9									
04	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	700	1	6520	3	N	57					207
							63	9									
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	723	1	6959	3	N	48	179	0			76
							53	9									
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	677	1	6221	3	N	52					128
							57	9									
07	6696	X	6233	-0-	-463	-0-	630	1	5573	3	N	27					155
							30	9									
08	6696	X	6506	-0-	-190	-0-	677	1	5786	3	N	39					194
							43	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	3404	2	134	9	N	122					352
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3680	2	65	9	N	59					411
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3634	2	66	9	N	60	190	1			281
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3808	2	84	9	N	76					357
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3898	2	70	9	N	64	179	1			242
08	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	2900	2	171	9	N	155	180	1			217

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - P/A 06/14/17

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
03	1333 #	522	-0-	-811	-0-	20	1	502	2	N	-0-					180
04	1050 #	253	-0-	-797	-0-	10	1	243	2	N	-0-					180
05	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	2	N	28					208
						31	9									
06	681 R	681	-0-	-0-	-0-	20	1	632	2	N	26					234
						29	9									
07	652 R	652	-0-	-0-	-0-	20	1	619	2	N	12					246
						13	9									
08	1333 #	388	-0-	-945	-0-	10	1	378	2	N	-0-					246

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174	N	-0-				3
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

BLANCONIA (2750) 08794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 282264 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 2594 - 2598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	526	-0-	-5054	-0-	72	1	454	2	N	-0-					-0-
04	5400	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	385	-0-	-5195	-0-	48	1	337	2	N	-0-					-0-
06	5400	626	-0-	-4774	-0-	60	1	566	2	N	-0-					-0-
07	5580	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
*08	756 R	756	-0-	-0-	-0-	84	1	672	2	N	-0-					-0-

BLANCONIA (2850) 08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5115	4143	-0-	-972	B	5983	372	1	3771	2	N	-0-				-0-
04	4950	4345	-0-	-605	B	5378	360	1	3985	2	N	-0-				-0-
05	5115	4314	-0-	-801	B	4577	372	1	3942	2	N	-0-				-0-
06	2017	4269	-0-	2252	B	6829	370	1	3899	2	N	-0-				-0-
07	4960	4114	-0-	-846	B	5983	372	1	3742	2	N	-0-				-0-
08	2648	2975	-0-	327	B	6310	276	1	2699	2	N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6310

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
08	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 4744 PERF. 4710 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015 - P/A 10-23-2015

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5474 - 5478

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (725) 10634 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
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
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - P/A 06/23/17

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370) 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
*08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	103			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	114	11	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
*06	114 N	-0-	-0-	-114	-0-			Y	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORCHERS (2100) 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

03	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3231	-0-	131	131	3231	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3256	-0-	256	387	3256	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2862	-0-	-238	149	2862	2	N	-0-			-0-
08	2635	2517	-0-	-118	31	2517	2	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

03	1612 #	1592	-0-	-20	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
04	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
05	3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-			-0-
06	3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	N	-0-			-0-
07	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-			-0-
08	3255 #	2383	-0-	-872	-0-	2383	2	N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BORCHERS (2130)                //CONT.//   10634 270   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: LAVACA
  VAQUERO OPERATING                        882776
    BORCHERS, WILLIAM                 WELL #:   15    RRCID -> 148640  COMPL. DATE 01/20/1994  TOTAL DEPTH  4050 PERF. 2145 -  2155
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - P/A 06/23/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BORCHERS (3070)                           10634 480   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: LAVACA
  BLUE WING ENERGY, INC.                  076791
    BORCHERS ESTATE                   WELL #:   16    RRCID -> 144646  COMPL. DATE 02/10/1993  TOTAL DEPTH  3200 PERF. 3065 -  3072
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

BORCHERS (3250) 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

03	3100 N	-0-	-0-	-3100	19823				N	-0-			-0-
04	3000 N	464	-0-	-2536	17287	464	3		N	-0-			-0-
*05	3100 N	325	-0-	-2775	14512	325	3		N	-0-			-0-
*06	3000 N	516	-0-	-2484	12028	516	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	320	-0-	-2780	9248	320	3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	663	-0-	-2437	6811	663	3		N	-0-			-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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	275	-0-	275	5322	275	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	16	-0-	16	5338	16	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5338					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	5352	14	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14	5366	14	2			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

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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830

03	10478 X	9482	-0-	-996	-0-	315	1	9130	2	N	34					117
						37	9									
04	10200 X	9205	-0-	-995	-0-	304	1	8865	2	N	33					150
						36	9									
05	10540 X	8269	-0-	-2271	-0-	341	1	7892	2	N	33					183
						36	9									
06	9660 X	7755	-0-	-1905	-0-	392	1	7328	2	N	32					215
						35	9									
07	9920 X	7393	-0-	-2527	-0-	332	1	7032	2	N	26	164	1			77
						29	9									
08	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					77

BORCHERS (5700 YEGUA) //CONT.// 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	4501	-0-	-4892	-0-	150	1	4330	2	N	19					161
							21	9									
04	8190	X	3491	-0-	-4699	-0-	116	1	3347	2	N	25					186
							28	9									
05	6603	X	3000	-0-	-3603	-0-	124	1	2868	2	N	7					193
							8	9									
06	4920	X	4105	-0-	-815	-0-	208	1	3896	2	N	1					194
							1	9									
07	5022	X	2971	-0-	-2051	-0-	133	1	2831	2	N	6					200
							7	9									
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					200

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	13898	13898	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	13801	3	N	-0-					26
04	13552	13552	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	13459	3	N	-0-					26
05	11594	10969	-0-	-625	-0-	-0-	88	1	10881	3	N	-0-					26
06	11887	11887	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	11794	3	N	-0-					26
07	14238	14238	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	14137	3	N	-0-					26
08	11594	10372	-0-	-1222	-0-	-0-	78	1	10294	3	N	-0-					26

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

03	8421	8421	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	8362	3	N	-0-					26
04	8382	8382	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	8324	3	N	-0-					26
05	8419	8419	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	8351	3	N	-0-					26
06	8130	7383	-0-	-747	-0-	-0-	58	1	7325	3	N	-0-					26
07	8401	7784	-0-	-617	-0-	-0-	55	1	7729	3	N	-0-					26
08	8401	5757	-0-	-2644	-0-	-0-	43	1	5714	3	N	-0-					26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			-0-
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-			-0-
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 273880 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 522 - 728

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (1300) 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078981 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	4805 #	3668	-0-	-1137	-0-	3667	2	1 9	N	1		137
04	4650 #	2868	-0-	-1782	-0-	2868	2		N	-0-		137
05	4123 #	2989	-0-	-1134	-0-	2988	2	1 9	N	1		138
06	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-				N	2		140
07	3658 #	2599	-0-	-1059	-0-	2598	2	1 9	N	1		141
08	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT		141

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MEIDER WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-

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

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-

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

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	2		N	-0-				-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-

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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013

ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ALBRECHT, A. M. WELL #: B 2 RRCID -> 061965 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	1		N	-0-			-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					55
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					55
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					55
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					55
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					55
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					55

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

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					85
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					85
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					85
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					85
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					85
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					85

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

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

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

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					35
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					17
04	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					17
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					17
06	660 N	539	-0-	-121	-0-	539	2			N	-0-					17
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-

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

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					21
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					21

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

03	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2813	2	23	9	N	21					66
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	2	23	9	N	21					87
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2418	2	87	9	N	79	132	1			34
06	2730 N	2274	-0-	-456	-0-	2205	2	69	9	N	63					97
*07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2094	2	64	9	N	58					155
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (8400) 11338 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 280221 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8410 - 8419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	8391	-0-	-1033	-0-	1519	1	6718	2	N	140					296
						154	9									
04	9120	8353	-0-	-767	-0-	1470	1	6830	2	N	48	190	1			154
						53	9									
05	9424	5837	-0-	-3587	-0-	1078	1	4668	2	N	83					237
						91	9									
06	0	555	-0-	555	555	14	1	531	2	N	9	172	1			74
						10	9									
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-	74	1			-0-
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2017

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

03	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_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANDT (COOK MOUNTAIN) 11381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			7
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			7
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			7
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			7
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			7
08	1271 N	830	-0-	-441	-0-	830	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	868 X	373	-0-	-495	-0-	373	2		N	-0-			-0-
04	840 X	181	-0-	-659	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	961 X	498	-0-	-463	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	930 X	222	-0-	-708	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	961 X	224	-0-	-737	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100

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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			53
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			53
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			53
07	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			53
08	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			53

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADAMS, JOE D., TRUSTEE 005905
BRANDT, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	59	1	83	9	N	75	80	1			38
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	135	1	123	9	N	112	143	1			7
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	135	1	123	9	N	112					119
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	310	1	123	9	N	112	162	2			69
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	310	1	56	9	N	51					120
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	310	1	56	9	N	51	157	1			14

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

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	261	1	100	9	N	91	85	1			19
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	545	1	166	9	N	151	160	1			10
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	545	1	188	9	N	171	174	1			7
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	401	1	165	9	N	150					157
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	401	1	23	9	N	21					178
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	401	1	23	9	N	21	154	1			45

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

03	217	X	110	-0-	-107	B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
04	210	X	115	-0-	-95	B	-0-	115	2			N	-0-				-0-
05	124	X	114	-0-	-10	B	-0-	114	2			N	-0-				-0-
06	120	X	106	-0-	-14	B	-0-	106	2			N	-0-				-0-
07	124	X	113	-0-	-11	B	-0-	113	2			N	-0-				-0-
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	156	1	445	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	546	-0-	-144	-0-	143	1	403	2	Y	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	156	1	530	2	Y	-0-			-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	143	1	510	2	Y	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	143	1	546	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	634	-0-	634	634	104	1	530	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BREEDEN (4600 YEGUA) 11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BREEDEN, P. H. WELL #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

03	7502 X	7225	-0-	-277	-0-	744	1	6481	2	N	-0-			422
04	7260 X	6650	-0-	-610	-0-	710	1	5940	2	N	-0-			422
05	7316 X	6580	-0-	-736	-0-	723	1	5857	2	N	-0-			422
06	6990 X	6136	-0-	-854	-0-	710	1	5426	2	N	-0-			422
07	7223 X	5806	-0-	-1417	-0-	684	1	5122	2	N	-0-			422
08	7223 X	5438	-0-	-1785	-0-	744	1	4694	2	N	-0-			422

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNER-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617

03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			80
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	862	1	9282	2	N	115	178	1			159
							127	9									
04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	912	1	9655	2	N	80					239
							88	9									
05	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	966	1	10816	2	N	157	179	1			217
							173	9									
06	11820	X	10549	-0-	-1271	-0-	909	1	9531	2	N	99					316
							109	9									
07	11005	X	10848	-0-	-157	-0-	935	1	9838	2	N	68	167	1			217
							75	9									
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					217

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
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	442	1	4762	2	N	50	175	1			132
							55	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	351	1	3721	2	N	57					189
							63	9									
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	342	1	3825	2	N	56					245
							62	9									
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	416	1	4358	2	N	49					294
							54	9									
07	5270	X	3504	-0-	-1766	-0-	299	1	3151	2	N	49	176	1			167
							54	9									
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					167

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
03	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	651	1	7004	2	N	79	178	1			174
							87	9									
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	623	1	6600	2	N	80					254
							88	9									
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	627	1	7018	2	N	76	175	1			155
							84	9									
06	7710	X	7138	-0-	-572	-0-	614	1	6439	2	N	77					232
							85	9									
07	7967	X	6804	-0-	-1163	-0-	582	1	6124	2	N	89	181	1			140
							98	9									
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					140

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
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	320	1	3447	2	N	90	171	1			177
							99	9									
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	320	1	3387	2	N	95					272
							105	9									
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	299	1	3351	2	N	56	176	1			152
							62	9									
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	297	1	3115	2	N	72					224
							79	9									
07	3937	X	3347	-0-	-590	-0-	284	1	2987	2	N	69	175	1			118
							76	9									
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	961	2	N	26	180	1			53
							29	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	75	1	792	2	N	34					87
							37	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	785	2	N	45					132
							50	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	68	1	713	2	N	42					174
							46	9									
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	76	1	797	2	N	35					209
							39	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	1			88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

*01	4836	X	3565	-0-	-1271	-0-	3500	2	65	9	Y	59	39	1			228
*02	4368	X	3987	-0-	-381	-0-	3903	2	84	9	Y	76	182	1			122
*03	4836	X	4213	-0-	-623	-0-	4122	2	91	9	Y	83					205
*04	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	4124	2	62	9	Y	56					261
*05	4402	X	2629	-0-	-1773	-0-	2568	2	61	9	Y	55	217	1			99
*06	4260	X	2724	-0-	-1536	-0-	2672	2	52	9	Y	47					146
07	4402	X	2524	-0-	-1878	-0-	2459	2	65	9	Y	59	28	1			177
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					177

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

03	6975	X	158	-0-	-6817	-0-	151	2	7	9	Y	6					83
04	2760	X	96	-0-	-2664	-0-	96	2			Y	-0-					83
05	1240	X	1104	-0-	-136	-0-	1094	2	10	9	Y	9	12	1			80
06	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2					82
*07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1558	2	48	9	Y	44	18	1			108
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					108

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

*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	Y	5					247
*03	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1491	2	10	9	Y	9					256
*04	1470	N	790	-0-	-680	-0-	790	2			Y	-0-					256
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2414	2	20	9	Y	18	27	1			247
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1495	2	6	9	Y	5					252
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1749	2	12	9	Y	11	20	1			243
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					243

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9384	2	227	9	Y	206	291	1			287
*02	DLQ G-10	9608	-0-	9608	9608	9352	2	256	9	Y	233	186	1			334
*03	DLQ G-10	9694	-0-	9694	19302	9431	2	263	9	Y	239	187	1			386
*04	DLQ G-10	9696	-0-	9696	28998	9518	2	178	9	Y	162	183	1			365
*05	DLQ G-10	9929	-0-	9929	38927	9691	2	238	9	Y	216	289	1			292
*06	49295 X	10368	-0-	-38927	-0-	10151	2	217	9	Y	197	182	1			307
*07	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10316	2	261	9	Y	237	306	1			238
08	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					238

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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

03	4898 X	4634	-0-	-264	-0-	217	1	4321	2	N	87					204
						96	9									
04	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	226	1	4406	2	N	83	180	1			107
						91	9									
05	4991 X	4865	-0-	-126	-0-	231	1	4532	2	N	93					200
						102	9									
06	4830 X	4819	-0-	-11	-0-	230	1	4489	2	N	91	177	1			114
						100	9									
07	4991 X	4386	-0-	-605	-0-	214	1	4084	2	N	80					194
						88	9									
08	4867 X	3810	-0-	-1057	-0-	182	1	3555	2	N	66					260
						73	9									

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

03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	237	1	4237	2	N	18					157
						20	9									
04	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	230	1	3921	2	N	26	3	8			180
						29	9									
05	3813 X	3752	-0-	-61	-0-	206	1	3513	2	N	30					210
						33	9									
06	3690 X	2328	-0-	-1362	-0-	194	1	2099	2	N	32	175	1			67
						35	9									
07	3813 X	3758	-0-	-55	-0-	217	1	3505	2	N	33					100
						36	9									
08	3813 X	3424	-0-	-389	-0-	184	1	3214	2	N	24					124
						26	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 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
03	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	527	1	29258	2	N	328	382	1			315
							361	9									
04	27510	X	27510	-0-	-0-	-0-	493	1	26685	2	N	302	370	1			247
							332	9									
05	28117	X	26244	-0-	-1873	-0-	510	1	25430	2	N	276	367	1			156
							304	9									
06	29160	X	25215	-0-	-3945	-0-	510	1	24434	2	N	246	179	1			223
							271	9									
07	30132	X	24873	-0-	-5259	-0-	510	1	24099	2	N	240	364	1	2	8	97
							264	9									
08	30132	X	18080	-0-	-12052	-0-	391	1	17503	2	N	169					266
							186	9									

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

03	1798	X	1522	-0-	-276	-0-	459	1	1050	2	N	12					132
							13	9									
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	510	1	1699	2	N	113	183	1			62
							124	9									
05	1581	X	1537	-0-	-44	-0-	493	1	1014	2	N	27					89
							30	9									
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	442	1	1198	2	N	18					107
							20	9									
07	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	510	1	1467	2	N	20					127
							22	9									
08	2418	X	1485	-0-	-933	-0-	476	1	1007	2	N	2					129
							2	9									

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	83	1	197	2	Y	-0-					5
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	93	1	226	2	Y	-0-					5
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	2	Y	-0-					5
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	94	1	226	2	Y	1					6
							1	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	128	1	273	2	Y	2					8
							2	9									
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	99	1	204	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	DLQ G-10	182	-0-	182	423	82	1	100	3	Y	-0-			77
04	DLQ G-10	345	-0-	345	768	133	1	212	3	Y	-0-			77
05	DLQ G-10	94	-0-	94	862	33	1	61	3	Y	-0-			77
06	1115 N	253	-0-	-862	-0-	86	1	167	3	Y	-0-			77
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	134	1	227	3	Y	-0-			77
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	92	1	135	3	Y	-0-			77

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

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

03	248 X	168	-0-	-80	-0-	76	1	92	3	N	-0-			144
04	180 X	154	-0-	-26	-0-	59	1	95	3	N	-0-			144
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	57	1	105	3	N	-0-			144
06	156 X	156	-0-	-0-	-0-	53	1	103	3	N	-0-			144
07	171 X	171	-0-	-0-	-0-	63	1	108	3	N	-0-			144
08	155 X	95	-0-	-60	-0-	38	1	57	3	N	-0-			144

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

03	2356 N	2233	-0-	-123	-0-	254	1	1979	2	Y	-0-			67
04	2280 N	2140	-0-	-140	-0-	367	1	1773	2	Y	-0-			67
05	2356 N	2286	-0-	-70	-0-	322	1	1964	2	Y	-0-			67
06	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	236	1	1920	2	Y	-0-			67
07	2201 N	1990	-0-	-211	-0-	241	1	1749	2	Y	-0-			67
08	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			67

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

03	14B2 EXT	77	-0-	77	77	9	1	68	2	Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			19
06	77 X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

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

03	248 N	213	-0-	-35	-0-	24	1	189	2	Y	-0-			22
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	36	1	172	2	Y	-0-			22
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	27	1	165	2	Y	-0-			22
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	22	1	177	2	Y	-0-			22
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	26	1	189	2	Y	-0-			22
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			22

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
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
03	961 X	862	-0-	-99	-0-	98	1	764	2	N	-0-					190
04	930 X	47	-0-	-883	-0-	8	1	39	2	N	-0-					190
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					190
06	870 X	824	-0-	-46	-0-	90	1	734	2	N	-0-					190
07	868 X	23	-0-	-845	-0-	3	1	20	2	N	-0-					190
08	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					190

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	335	1	2613	2	N	-0-			-0-
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	505	1	2440	2	N	-0-			-0-
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	423	1	2580	2	N	-0-			-0-
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	317	1	2578	2	N	-0-			-0-
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	352	1	2557	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

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

03	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	181	1	1407	2	N	-0-			50
04	600 N	33	-0-	-567	-0-	6	1	27	2	N	-0-			50
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	296	1	1801	2	N	-0-			50
06	1530 N	184	-0-	-1346	-0-	20	1	164	2	N	-0-			50
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	247	1	1797	2	N	-0-			50
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			50

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

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-			78
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	7	1	32	2	N	-0-			78
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-			78
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	N	-0-			78
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			78
08	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			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

03	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	67	1	1045	2	N	-0-			121
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	N	-0-			121
05	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	67	1	1036	2	N	-0-			121
06	1080 N	862	-0-	-218	-0-	56	1	806	2	N	-0-			121
07	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	63	1	968	2	N	7			128
						8	9							
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			128

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCHEL (AUSTIN) //CONT.// 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

03	DLQ G-10	10266	-0-	10266	17407	638	1	9573	3	Y	50					211
						55	9									
04	DLQ G-10	12123	-0-	12123	29530	558	1	11476	3	Y	81	191	1			101
						89	9									
05	39080 X	9550	-0-	-29530	-0-	393	1	9084	3	Y	66					167
						73	9									
06	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	417	1	10059	3	Y	47					214
						52	9									
07	12524 X	8891	-0-	-3633	-0-	370	1	8396	3	Y	114	190	1	1	8	137
						125	9									
08	12524 X	4497	-0-	-8027	-0-	154	1	4321	3	Y	20					157
						22	9									

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

03	DLQ G-10	10177	-0-	10177	21069	626	1	9388	3	Y	148					246
						163	9									
04	DLQ G-10	10403	-0-	10403	31472	476	1	9791	3	Y	124	187	1			183
						136	9									
05	43325 X	11853	-0-	-31472	-0-	486	1	11227	3	Y	127	186	1			124
						140	9									
06	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	382	1	9225	3	Y	60					184
						66	9									
07	12059 X	10909	-0-	-1150	-0-	454	1	10303	3	Y	138	145	1			177
						152	9									
08	11842 X	8796	-0-	-3046	-0-	298	1	8391	3	Y	97	173	1			101
						107	9									

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

03	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	342	1	5130	3	N	47	173	1			91
						52	9									
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	230	1	4724	3	N	41					132
						45	9									
05	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	250	1	5770	3	N	46					178
						51	9									
06	5760 X	5187	-0-	-573	-0-	205	1	4941	3	N	37					215
						41	9									
07	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	215	1	4869	3	N	17	156	1			76
						19	9									
08	6076 X	5003	-0-	-1073	-0-	170	1	4789	3	N	40					116
						44	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2670	-0-	2670	4838	163	1	2443	3	Y	58					176
							64	9									
04	DLQ G-10		2885	-0-	2885	7723	130	1	2669	3	Y	78					254
							86	9									
05	10731	X	3008	-0-	-7723	-0-	121	1	2786	3	Y	92	187	1			159
							101	9									
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	3	Y	74					233
							81	9									
07	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	117	1	2646	3	Y	83	182	1			134
							91	9									
08	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	83	1	2346	3	Y	60					194
							66	9									

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

03	DLQ G-10		978	-0-	978	1522	61	1	917	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2533	47	1	963	3	Y	1					1
							1	9									
05	DLQ G-10		492	-0-	492	3025	20	1	469	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	2900	N	1075	-0-	-1825	1200	41	1	988	3	Y	42					45
							46	9									
07	1991	N	791	-0-	-1200	-0-	33	1	757	3	Y	1	36	1			10
							1	9									
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	17	1	477	3	Y	-0-	10	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - P/A 07/06/17

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

03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1295	2	32	9	N	29					183
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1361	2	22	9	N	20	182	1			21
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1511	2	13	9	N	12					33
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11					44
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1510	2	13	9	N	12					56
08	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	1177	2	14	9	N	13					69

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

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

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	157	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					159
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					184

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

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					232
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					234
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					235
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					236
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					237

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

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

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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	796	R	796	-0-	-0-	-0-	26	1	770	2	N	-0-					-0-
04	420	#	371	-0-	-49	-0-	12	1	359	2	N	-0-					-0-
05	434	#	397	-0-	-37	-0-	13	1	384	2	N	-0-					-0-
06	420	#	399	-0-	-21	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
07	434	#	394	-0-	-40	-0-	16	1	378	2	N	-0-					-0-
08	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	620 N	235	-0-	-385	-0-	5	1	155	2	Y	68	95	1			21
						75	9									
04	390 N	230	-0-	-160	-0-	5	1	148	2	Y	70	71	1			20
						77	9									
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	5	1	158	2	Y	56	24	1			52
						62	9									
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	36	48	1			40
						40	9									
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	57	47	1			50
						63	9									
*08	186 N	121	-0-	-65	-0-	6	1	111	2	Y	4	41	1			13
						4	9									

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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	26	1	770	2	N	-0-					-0-
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	12	1	359	2	N	-0-					-0-
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	13	1	384	2	N	-0-					-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	N	-0-					-0-
08	403 N	286	-0-	-117	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-

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

03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	68	95	1			21
						75	9									
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	70	71	1			20
						77	9									
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	56	24	1			52
						62	9									
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	36	48	1			40
						40	9									
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	57	47	1			50
						63	9									
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	6	1	111	2	N	4	41	1			13
						4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	186	-0-	-310	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	53	1	1549	2	Y	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	48	1	1444	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1129	-0-	-793	-0-	36	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1147	-0-	-413	-0-	33	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	828	-0-	-722	-0-	33	1	795	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		858	-0-	858	858	47	1	811	2	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
03	11718	X	8483	-0-	-3235	-0-	277	1	8131	2	Y	68	95	1			21
							75	9									
04	11340	X	7798	-0-	-3542	-0-	251	1	7470	2	Y	70	71	1			20
							77	9									
05	9951	X	8465	-0-	-1486	-0-	268	1	8135	2	Y	56	24	1			52
							62	9									
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	242	1	8230	2	Y	36	48	1			40
							40	9									
07	8494	X	8431	-0-	-63	-0-	330	1	8038	2	Y	57	47	1			50
							63	9									
*08	DLQ G-10		5989	-0-	5989	5989	323	1	5621	2	Y	41	53	1			38
							45	9									

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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	68	95	1			21
							75	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	70	71	1			20
							77	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	56	24	1			52
							62	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	36	48	1			40
							40	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	57	47	1			50
							63	9									
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	N	4	41	1			13
							4	9									

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	1	1	1	2	Y	68	95	1			21
							75	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	70	71	1			20
							77	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	56	24	1			52
							62	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	36	48	1			40
							40	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	57	47	1			50
							63	9									
*08	DLQ G-10		179	-0-	179	179	7	1	127	2	Y	41	53	1			38
							45	9									

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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	68	95	1			21
							75	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	317	2	N	70	71	1			20
							77	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	56	24	1			52
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	N	36	48	1			40
							40	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	N	57	47	1			50
							63	9									
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	41	53	1			38
							45	9									

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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
03	T. A.		52	-0-	52	86	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
05	T. A.		17	-0-	17	103	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	244	X	141	-0-	-103	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	68	95	1			21
							75	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	70	71	1			20
							77	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	56	24	1			52
							62	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	36	48	1			40
							40	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	57	47	1			50
							63	9									
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	7	1	127	2	N	4	41	1			13
							4	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	124	-0-	-434	-0-	124	2			N	-0-	174	1			29
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	177	180	1			26
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	102					128
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	36	2	146	9	N	133	180	1			81
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	2	106	9	N	96	152	1			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					103

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

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	358	2	22	9	N	20					80
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	251	2	6	9	N	5					85
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					90
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	210	2	6	9	N	5	85	1			10
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	191	2	11	9	N	10					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ	G-10	102	-0-	102	204	102	2			Y	-0-					18
04	DLQ	G-10	102	-0-	102	306	102	2			Y	-0-					18
05	DLQ	G-10	102	-0-	102	408	102	2			Y	-0-					18
06	510	N	102	-0-	-408	-0-	102	2			Y	-0-					18
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					18

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

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	234	2	34	9	N	31	86	1			16
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	101	2	11	9	N	10					26
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80	95	1			11
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	201	2	83	9	N	75					86
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	305	2	77	9	N	70	115	1			41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CABEZA CREEK (PETTUS) //CONT.// 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	Y	2					117
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	310	2	1	9	Y	1					118
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					119
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	301	2	2	9	Y	2	90	1			31
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	202	2	11	9	Y	10					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	Y	5					42
04	360	N	114	-0-	-246	-0-	108	2	6	9	Y	5					47
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5					52
06	330	N	116	-0-	-214	-0-	110	2	6	9	Y	5					57
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	100	2	6	9	Y	5					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	Y	6					106
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	195	2	7	9	Y	6					112
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7	9	Y	6					118
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	199	2	8	9	Y	7	86	1			39
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	205	2	17	9	Y	15					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	390	N	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	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

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

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

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	471	2	83	9	N	75	153	1			43
04	480	N	257	-0-	-223	-0-	240	2	17	9	N	15					58
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	250	2	100	9	N	91	147	1			2
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	295	2	98	9	N	89	87	1			4
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	279	2	209	9	N	190	183	1			11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2					66
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	510	2	2	9	N	2					68
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	381	2	42	9	N	38	76	1			30
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	399	2	57	9	N	52	79	1			3
07	527	N	314	-0-	-213	-0-	248	2	66	9	N	60					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	200	2	55	9	N	50					83
04	330	N	103	-0-	-227	-0-	92	2	11	9	N	10					93
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	101	2	86	9	N	78	156	1			15
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	100	2	80	9	N	73	78	1			10
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	58	2	83	9	N	75					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	310 N	204	-0-	-106	-0-	161	2	43	9	N	39					104
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	193	2	24	9	N	22					126
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	262	2	42	9	N	38					164
06	210 N	70	-0-	-140	-0-	59	2	11	9	N	10	150	1			24
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					24
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					24

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

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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

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

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	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

03	1984 N	1774	-0-	-210	-0-	167	1	1607	2	N	-0-					61
04	1680 N	1409	-0-	-271	-0-	157	1	1252	2	N	-0-					61
05	2170 N	1572	-0-	-598	-0-	167	1	1405	2	N	-0-					61
06	1710 N	1471	-0-	-239	-0-	162	1	1309	2	N	-0-					61
07	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	167	1	1248	2	N	-0-					61
08	1581 N	859	-0-	-722	-0-	146	1	713	2	N	-0-					61

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

03	2542 N	1755	-0-	-787	-0-	380	1	1361	2	N	13					154
						14	9									
04	1830 N	1759	-0-	-71	-0-	380	1	1279	2	N	91	170	1			75
						100	9									
05	2263 N	1730	-0-	-533	-0-	296	1	1414	2	N	18					93
						20	9									
06	1710 N	1457	-0-	-253	-0-	296	1	1150	2	N	10					103
						11	9									
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	401	1	1462	2	N	18					121
						20	9									
08	1736 N	1167	-0-	-569	-0-	275	1	873	2	N	17					138
						19	9									

TARE RESOURCES, LLC 836026
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	N	105	105	1				94
							116	9										
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	2	N	-0-						94
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-						94
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-						94
07	0	W	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-						94
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT						94

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

03	4743	X	4236	-0-	-507	-0-	914	1	3201	2	N	110						153
							121	9										
04	5100	X	4276	-0-	-824	-0-	1028	1	3172	2	N	69						222
							76	9										
05	5270	X	4350	-0-	-920	-0-	476	1	3724	2	N	136	185	1				173
							150	9										
06	5100	X	4554	-0-	-546	-0-	1612	1	2861	2	N	74						247
							81	9										
07	4805	X	3803	-0-	-1002	-0-	758	1	2937	2	N	98	187	1				158
							108	9										
*08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	1310	1	3276	2	N	52						210
							57	9										

CADIZ (QUEEN CITY) 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO. 2 WELL #: RRCID -> 242784 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18691					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - P/A 02/06/17

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - P/A 02/08/17

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

03	14B2 EXT	-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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					127
04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	N	10					137
05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1173	2	14	9	N	13					150
06	1140 X	916	-0-	-224	-0-	902	2	14	9	N	13					163
07	1333 X	913	-0-	-420	-0-	896	2	17	9	N	15	170	1			8
08	1333 X	516	-0-	-817	-0-	496	2	20	9	N	18					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2336	-0-	-175	-0-	112	1	2168	2	Y	51	122	1			83
							56	9									
04	3000	N	3229	-0-	229	229	101	1	3021	2	Y	97					180
							107	9									
05	3100	N	3471	-0-	371	600	135	1	3033	2	Y	275	315	1			140
							303	9									
06	3000	N	2476	-0-	-524	76	97	1	2291	2	Y	80	174	1			46
							88	9									
07	2515	X	2439	-0-	-76	-0-	104	1	2260	2	Y	68					114
							75	9									
08	2821	X	2341	-0-	-480	-0-	131	1	2143	2	Y	61					175
							67	9									

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

03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	231	1	4471	2	Y	33	49	1			33
							36	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	151	1	4523	2	Y	15					48
							17	9									
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	185	1	4153	2	Y	-0-	48	1			-0-
06	4200	X	4059	-0-	-141	-0-	166	1	3891	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4340	X	4117	-0-	-223	-0-	182	1	3932	2	Y	3					3
							3	9									
08	4619	X	3328	-0-	-1291	-0-	189	1	3108	2	Y	28					31
							31	9									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT	-0-
08	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

03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-	-0-
05	527	#	446	-0-	-81	-0-	446	2	N	-0-	-0-
06	540	#	496	-0-	-44	-0-	496	2	N	-0-	-0-
07	558	#	385	-0-	-173	-0-	385	2	N	-0-	-0-
08	558	#	428	-0-	-130	-0-	428	2	N	-0-	-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499

EBERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 200528 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458

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

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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

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

03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			28
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			28
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			28
06	240 N	64	-0-	-176	-0-	64	2		N	-0-			28
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2		N	-0-			28
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			28

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

03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			42
04	750 X	672	-0-	-78	-0-	672	2		N	-0-			42
05	837 X	748	-0-	-89	-0-	748	2		N	-0-			42
06	810 X	721	-0-	-89	-0-	721	2		N	-0-			42
07	837 X	660	-0-	-177	-0-	660	2		N	-0-			42
08	837 X	565	-0-	-272	-0-	565	2		N	-0-			42

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

03	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	216	1	2919	2	N	283	363	1			95
						311	9									
04	3420 X	3375	-0-	-45	-0-	224	1	2856	2	N	268	175	1			188
						295	9									
05	3534 X	2760	-0-	-774	-0-	240	1	2194	2	N	296	277	1			207
						326	9									
06	3420 X	2698	-0-	-722	-0-	224	1	2262	2	N	193	173	1			227
						212	9									
07	3534 X	2981	-0-	-553	-0-	224	1	2618	2	N	126	173	1			180
						139	9									
08	3503 X	2262	-0-	-1241	-0-	224	1	1906	2	N	120	179	1			121
						132	9									

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

03	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	715	1	16414	2	Y	378	377	1			254
						416	9									
04	16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	738	1	15546	2	Y	311	377	1			188
						342	9									
05	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	790	1	16925	2	Y	321	377	1			132
						353	9									
06	16590 X	13082	-0-	-3508	-0-	657	1	12096	2	Y	299	187	1			244
						329	9									
07	17143 X	10325	-0-	-6818	-0-	606	1	9491	2	Y	207	359	1			92
						228	9									
08	17267 X	9748	-0-	-7519	-0-	634	1	8915	2	Y	181	184	1			89
						199	9									

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

03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	246	-0-	-126	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2790 #	376	-0-	-2414	-0-	376	4			N	-0-					-0-
04	2430 #	200	-0-	-2230	-0-	200	4			N	-0-					-0-
05	2511 #	365	-0-	-2146	-0-	365	4			N	-0-					-0-
06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1674 #	365	-0-	-1309	-0-	365	4			N	-0-					-0-
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

03	T. A.	32086	-0-	32086	240986	31306	2	780	9	N	709	740	1			255
04	T. A.	32887	-0-	32887	273873	32119	2	768	9	N	698	773	1			180
05	308076 X	34203	-0-	-273873	-0-	33184	2	1019	9	N	926	774	1			332
06	31050 X	30328	-0-	-722	-0-	29814	2	514	9	N	467	393	1			406
07	33976 X	32166	-0-	-1810	-0-	31438	2	728	9	N	662	767	1			301
08	34100 X	21325	-0-	-12775	-0-	21026	2	299	9	N	272	392	1			181

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

03	51333 X	51333	-0-	-0-	-0-	50024	2	1309	9	N	1190	1277	1			270
04	48346 X	48346	-0-	-0-	-0-	46536	2	1810	9	N	1645	1553	1			362
05	49222 X	49222	-0-	-0-	-0-	47596	2	1626	9	N	1478	1345	1			495
06	59850 X	47464	-0-	-12386	-0-	46028	2	1436	9	N	1305	1154	1			646
07	56637 X	32467	-0-	-24170	-0-	31599	2	868	9	N	789	1099	1			336
08	51336 X	12172	-0-	-39164	-0-	11744	2	428	9	N	389	382	1			343

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2616	2	141	9	N	128	194	1			170
04	3000	N	3064	-0-	64	64	2917	2	147	9	N	134	194	1			110
05	2410	N	2346	-0-	-64	-0-	2282	2	64	9	N	58					168
06	2670	N	1559	-0-	-1111	-0-	1492	2	67	9	N	61					229
07	2945	X	862	-0-	-2083	-0-	862	2			N	-0-					229
08	2945	X	2162	-0-	-783	-0-	2134	2	28	9	N	25					254

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11323 03/01/2015

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

03	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	300	1	15585	2	N	288	381	1			166
							317	9									
04	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	300	1	15218	2	N	366	462	1			70
							403	9									
05	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	300	1	15549	2	N	298					368
							328	9									
06	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	300	1	16463	2	N	296	365	1			299
							326	9									
*07	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	300	1	16001	2	N	168	185	1			282
							185	9									
*08	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	300	1	11191	2	N	245	377	1			150
							270	9									

TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

03	T. A.		37088	-0-	37088	67560	150	1	35724	2	N	1104	1109	1			429
							1214	9									
04	14B2 EXT		34786	-0-	34786	102346	150	1	33361	2	N	1159	1357	1			231
							1275	9									
05	135291	X	32945	-0-	-102346	-0-	150	1	31579	2	N	1105	964	1			372
							1216	9									
06	32007	X	32007	-0-	-0-	-0-	150	1	30665	2	N	1084	925	1			531
							1192	9									
*07	32550	X	31250	-0-	-1300	-0-	30180	1	150	2	N	836	1125	1			242
							920	9									
08	32550	X	24712	-0-	-7838	-0-	150	1	23742	2	N	745	572	1			415
							820	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355
SARI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278994 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9741 - 9892

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

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

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

03	998 R	998	-0-	-0-	-0-	961	2	37	9	N	34			94
04	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	45	1	1775	2	N	3			97
						3	9							
05	2502 R	2502	-0-	-0-	-0-	2476	2	26	9	N	24	102	1	19
06	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	1947	2	63	9	N	57			76
*07	2593 R	2593	-0-	-0-	-0-	2527	2	66	9	N	60			136
08	2511 #	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			136

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	861	1	6493	2	N	93	57	1			86
							102	9									
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	814	1	6203	2	N	72	113	1			45
							79	9									
05	6169	X	6164	-0-	-5	-0-	966	1	5161	2	N	34					79
							37	9									
06	6960	X	6795	-0-	-165	-0-	906	1	5802	2	N	79	116	1			42
							87	9									
07	7316	X	5621	-0-	-1695	-0-	803	1	4740	2	N	71	56	1			57
							78	9									
08	7316	X	4789	-0-	-2527	-0-	823	1	3909	2	N	52	57	1			52
							57	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

03	3627	X	2077	-0-	-1550	-0-	224	1	1686	2	N	152	58	1			277
							167	9									
04	3510	X	2395	-0-	-1115	-0-	265	1	2021	2	N	99	285	1			91
							109	9									
05	2232	X	1244	-0-	-988	-0-	184	1	984	2	N	69					160
							76	9									
06	3300	X	1718	-0-	-1582	-0-	215	1	1380	2	N	112	116	1			156
							123	9									
07	3410	X	1482	-0-	-1928	-0-	194	1	1145	2	N	130	56	1			230
							143	9									
08	2542	X	1675	-0-	-867	-0-	281	1	1333	2	N	55	232	1			53
							61	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

03	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	313	1	2363	2	Y	46	29	1			132
							51	9									
04	2640	X	2618	-0-	-22	-0-	301	1	2300	2	Y	15	57	1			90
							17	9									
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	333	1	1782	2	Y	-0-					90
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	272	1	1744	2	Y	39	58	1			71
							43	9									
*07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	401	1	2365	2	Y	36	28	1			79
							40	9									
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	328	1	1560	2	Y	26	29	1			76
							29	9									

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	152	1	1143	2	Y	46	29	1			64
						51	9									
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	111	1	845	2	Y	38	56	1			46
						42	9									
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	67	1	357	2	Y	55					101
						61	9									
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	99	1	632	2	Y	39	58	1			82
						43	9									
*07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	146	1	864	2	Y	35	28	1			89
						39	9									
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	108	1	513	2	Y	26	28	1			87
						29	9									

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

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-
07	14B2 EXT	38	-0-	38	38	6	1	32	2	N	-0-					-0-
*08	49 X	11	-0-	-38	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FINGER OIL & GAS, INC. 268505
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022 #	3262	-0-	-1760	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	5130 #	2709	-0-	-2421	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	5301 #	2721	-0-	-2580	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	5130 #	2014	-0-	-3116	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	3472 #	1436	-0-	-2036	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	3255 #	1049	-0-	-2206	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	924	-0-	-1060 B	-52767	28	1	820	2	N	69	93	1			21
							76	9									
04	1830	X	722	-0-	-1108 B	-52767	21	1	624	2	N	70	71	1			20
							77	9									
05	1860	X	762	-0-	-1098 B	-52767	22	1	678	2	N	56	24	1			52
							62	9									
06	1800	X	724	-0-	-1076 B	-52767	20	1	664	2	N	36	48	1			40
							40	9									
07	930	X	732	-0-	-198 B	-52767	26	1	643	2	N	57	47	1			50
							63	9									
08	930	X	525	-0-	-405 B	-52767	26	1	454	2	N	41	53	1			38
							45	9									

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

03	2821	N	2531	-0-	-290	-0-	2496	2	35	9	Y	32	188	1			64
04	2730	N	2586	-0-	-144	-0-	2513	2	73	9	Y	66					130
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2701	1	28	9	Y	25					155
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2574	2	67	9	Y	61	179	1			37
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2746	2	53	9	Y	48					85
08	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	2074	2	46	9	Y	42					127

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

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	341	1	3214	2	N	34					110
							37	9									
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	400	1	3656	2	N	-0-	82	1			28
05	4061	X	3220	-0-	-841	-0-	3220	2			N	-0-					28
06	3930	X	3219	-0-	-711	-0-	3200	2	19	9	N	17					45
*07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4501	2	15	9	N	14					59
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					59

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	N	105	105	1			207
							116	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					207
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					207
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					207
07	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					207
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					207

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

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-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

03	3503	#	2629	-0-	-874	-0-	565	1	1978	2	N	78					248
							86	9									
04	3360	#	2286	-0-	-1074	-0-	548	1	1692	2	N	42					290
							46	9									
05	3348	#	2286	-0-	-1062	-0-	254	1	1986	2	N	42	192	1			140
							46	9									
06	3150	#	1334	-0-	-1816	-0-	477	1	846	2	N	10					150
							11	9									
07	3255	#	1833	-0-	-1422	-0-	369	1	1431	2	N	30					180
							33	9									
08	2635	#	1915	-0-	-720	-0-	533	1	1332	2	N	45	182	1			43
							50	9									

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

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					676
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					676
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					676
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					676
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					676
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					676

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*07	14B	DENY	486	-0-	486	486	392	2	94	9	N	85					280
08	14B	DENY	792	-0-	792	1278	755	2	37	9	N	34					314

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

03	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	608	1	9637	2	N	200	192	1			195
							220	9									
04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	645	1	8877	2	N	52					247
							57	9									
05	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	794	1	9601	2	N	81	178	1			150
							89	9									
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	744	1	9371	2	N	60					210
							66	9									
*07	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	695	1	8743	2	N	74	187	1			97
							81	9									
08	8370	X	7937	-0-	-433	-0-	792	1	7060	2	N	77					174
							85	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

03	2514	N	1240	-0-	-1274	-0-	297	1	794	2	N	135					379
							149	9									
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	141	1	1472	2	N	42					421
							46	9									
05	3100	X	1460	-0-	-1640	-0-	174	1	1236	2	N	45					466
							50	9									
06	3000	X	1656	-0-	-1344	-0-	163	1	1469	2	N	22	186	1			302
							24	9									
07	3100	X	2075	-0-	-1025	-0-	152	1	1884	2	N	35					337
							39	9									
08	1705	X	1617	-0-	-88	-0-	174	1	1373	2	N	64					401
							70	9									

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

03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2885	2	86	9	N	78	185	1			281
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	2388	2	80	9	N	73					354
05	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2199	2	87	9	N	79	184	1			249
06	2700	X	2142	-0-	-558	-0-	2061	2	81	9	N	74					323
07	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2226	2	80	9	N	73	179	1			217
08	2790	X	1799	-0-	-991	-0-	1734	2	65	9	N	59					276

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

03	1271	N	98	-0-	-1173	-0-	97	3	1	9	N	1					129
04	1110	N	114	-0-	-996	-0-	114	3			N	-0-					129
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	3	4	9	N	4					133
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	112	3	7	9	N	6					139
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	104	3	2	9	N	2					141
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	88	3	1	9	N	1					142

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CB ENERGY, LLC 119856
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4350	-0-	-517	-0-	4293	2	57	9	N	52	189	1			303
04	3900	X	2923	-0-	-977	-0-	2873	2	50	9	N	45					348
05	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	3912	2	57	9	N	52	171	1			229
06	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	4092	2	52	9	N	47					276
*07	4340	X	3969	-0-	-371	-0-	3930	2	39	9	N	35					311
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					311

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

03	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	1013	2	52	9	N	47					589
04	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1289	2	158	9	N	144	177	1			556
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1312	2	14	9	N	13					569
06	1200	X	1125	-0-	-75	-0-	1079	2	46	9	N	42					611
*07	1488	X	1008	-0-	-480	-0-	918	2	90	9	N	82					693
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					693

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	620	1	9940	2	N	50					162
							55	9									
04	9060	X	3453	-0-	-5607	-0-	360	1	3084	2	N	8					170
							9	9									
05	9362	X	8482	-0-	-880	-0-	400	1	8025	2	N	52					222
							57	9									
06	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	600	1	10761	2	N	54					276
							59	9									
07	10602	X	9894	-0-	-708	-0-	560	1	9275	2	N	54	177	1	1	8	152
							59	9									
08	10602	X	4436	-0-	-6166	-0-	380	1	4056	2	N	-0-					152

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

03	4960	X	3382	-0-	-1578	-0-	345	1	3022	2	N	14					171
							15	9									
04	4800	X	843	-0-	-3957	-0-	150	1	693	2	N	-0-					171
05	4805	X	2176	-0-	-2629	-0-	195	1	1974	2	N	6					177
							7	9									
06	4650	X	2907	-0-	-1743	-0-	420	1	2487	2	N	-0-					177
07	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	480	1	3153	2	N	11	171	1			17
							12	9									
08	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	460	1	2098	2	N	12					29
							13	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66		-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					138
04	66		-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					138
05	66		-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					138
06	66		-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					138
07	66		-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
ALTMAN, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 051339 COMPL. DATE 09/08/1971 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6897	X	4506	-0-	-2391	-0-	4437	2	69	9	Y	63					97
04	6900	X	624	-0-	-6276	-0-	611	2	13	9	Y	12					109
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					109
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					109
07	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-					109
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2640	3	65	9	N	59					132
*04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4671	3	26	9	N	24	2	8			154
*05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3866	3	55	9	N	50	179	1	2	8	25
*06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5144	3	86	9	N	78					103
*07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3009	3	25	9	N	23	21	1			105
*08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3604	3	52	9	N	47					149

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

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

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

03	3007 X	2299	-0-	-708 B	-0-	308	1	1927	2	N	58					169
						64	9									
04	2640 X	2331	-0-	-309 B	-0-	344	1	1921	2	N	60					229
						66	9									
05	2728 X	1682	-0-	-1046 B	-0-	260	1	1388	2	N	31					260
						34	9									
06	2850 X	230	-0-	-2620 B	-0-	124	1	98	2	N	7					267
						8	9									
07	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	10					277
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					277

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 02/08/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
03	4960 X	4366	-0-	-594	-0-	775	1	3461	2	N	118					255
						130	9									
04	4650 X	3897	-0-	-753	-0-	700	1	3068	2	N	117	192	1			180
						129	9									
05	4805 X	3852	-0-	-953	-0-	580	1	3197	2	N	68					248
						75	9									
06	4230 X	3875	-0-	-355	-0-	580	1	3219	2	N	69	192	1			125
						76	9									
*07	4371 X	4311	-0-	-60	-0-	775	1	3461	2	N	68					193
						75	9									
08	4371 X	3105	-0-	-1266	-0-	460	1	2572	2	N	66	195	1			64
						73	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT	-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

03	8246 X	7488	-0-	-758	-0-	7298	2	190	9	Y	173	149	1			312
04	7980 X	6877	-0-	-1103	-0-	6738	2	139	9	Y	126	160	1			278
05	8246 X	6539	-0-	-1707	-0-	6383	2	156	9	Y	142	172	1			248
06	7440 X	6770	-0-	-670	-0-	6640	2	130	9	Y	118	172	1			194
07	7595 X	6982	-0-	-613	-0-	6904	2	78	9	Y	71					265
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					265

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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

03	620 N	607	-0-	-13	-0-	592	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	585	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	587	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	597	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	624	2	14	9	Y	13					13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

03	T. A.	3243	-0-	3243	6267	3223	2	20	9	N	18					133
04	T. A.	3029	-0-	3029	9296	2992	2	37	9	N	34					167
05	12187 X	2891	-0-	-9296	-0-	2851	2	40	9	N	36					203
06	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	2828	2	39	9	N	35	174	1			64
07	3348 X	2806	-0-	-542	-0-	2778	2	28	9	N	25					89
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					89

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

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

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	9	N	4					25
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	58	1	6	9	N	5					30
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					31
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	1					32
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	1					33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

03	1984 #	1859	-0-	-125	-0-	1851	2	8	9	N	7			145
04	1890 #	1846	-0-	-44	-0-	1828	2	18	9	N	16			161
05	1891 #	1840	-0-	-51	-0-	1820	2	20	9	N	18			179
06	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1840	2	30	9	N	27	179	1	27
*07	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1909	2	15	9	N	14			41
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			41

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

CLAYTON (WILCOX 6875) //CONT.// 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	155 N	150	-0-	-5	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	145	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

03	310 N	303	-0-	-7	-0-	295	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	293	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	Y	6					6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3232	2	8	9	N	7					92
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3084	2	13	9	N	12					104
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3169	2	12	9	N	11					115
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3235	2	18	9	N	16					131
*07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3281	2	13	9	N	12					143
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					143

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

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

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

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

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	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

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2100) //CONT.// 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

03	713 #	573	-0-	-140	-0-	573	2		N	-0-			-0-
04	690 #	489	-0-	-201	-0-	489	2		N	-0-			-0-
05	713 #	534	-0-	-179	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	690 #	491	-0-	-199	-0-	491	2		N	-0-			-0-
07	713 #	418	-0-	-295	-0-	418	2		N	-0-			-0-
08	558 #	326	-0-	-232	-0-	326	2		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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

03	4061 X	2871	-0-	-1190	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	2692	-0-	-1148	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2426	-0-	-724	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2022	-0-	-861	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	1740	-0-	-1143	-0-	1740	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2350) //CONT.// 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240 #	824	-0-	-416	-0-	824	2		N	-0-			-0-
04	1200 #	700	-0-	-500	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	1085 #	977	-0-	-108	-0-	977	2		N	-0-			-0-
06	1020 #	811	-0-	-209	-0-	811	2		N	-0-			-0-
07	1054 #	683	-0-	-371	-0-	683	2		N	-0-			-0-
08	992 #	542	-0-	-450	-0-	542	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2600) 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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. EXPLORATION CO. 470566
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

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

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					22
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					22
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
06	210 #	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					22
*07	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					22
08	217 #	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					22

COLETTO CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8855	8855	-0-	-0-	-0-	8840	2	15	9	N	14					64
04	8776	8771	-0-	-5	-0-	8751	2	20	9	N	18					82
05	7750	7644	-0-	-106	-0-	7608	2	36	9	N	33					115
06	7768	7768	-0-	-0-	-0-	7733	2	35	9	N	32					147
*07	7885	3794	-0-	-4091	-0-	3775	2	19	9	N	17					164
08	7750	5186	-0-	-2564	-0-	5172	2	14	9	N	13					177

COLETTOVILLE, E (VICKSBURG 4330) 19575 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 279006 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649 X	4878	-0-	-3771	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
05	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
06	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
07	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
*08	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4433 X	627	-0-	-3806	-0-	627	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				N	-0-			-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-			-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1550 X	791	-0-	-759	-0-	791	2		N	-0-			-0-
04	1500 X	1355	-0-	-145	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
05	1426 X	1379	-0-	-47	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
06	1380 X	1326	-0-	-54	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
07	1395 X	1387	-0-	-8	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
08	1395 X	946	-0-	-449	-0-	946	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	2418 X	1336	-0-	-1082	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
04	2400 X	2075	-0-	-325	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
06	2250 X	1595	-0-	-655	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
07	2325 X	1723	-0-	-602	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	0	N	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	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
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

03	93 #	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
05	62 #	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4300) //CONT.// 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY //CONT.// 020463
SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	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

03	3224 X	1825	-0-	-1399	-0-	210	1	1587	2	N	25				207
						28	9								
04	3120 X	1675	-0-	-1445	-0-	180	1	1471	2	N	22				229
						24	9								
05	3224 X	2199	-0-	-1025	-0-	180	1	1998	2	N	19	199	1		49
						21	9								
06	1890 X	1516	-0-	-374	-0-	174	1	1341	2	N	1				50
						1	9								
*07	1953 X	1817	-0-	-136	-0-	210	1	1587	2	N	18				68
						20	9								
08	2201 X	1223	-0-	-978	-0-	161	1	1038	2	N	22				90
						24	9								

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) //CONT.// 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1662	-0-	-508	-0-	174	1	1476	2	N	11	184	1			74
							12	9									
04	2100	X	1824	-0-	-276	-0-	210	1	1592	2	N	20					94
							22	9									
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	217	1	2199	2	N	18					112
							20	9									
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	210	1	1555	2	N	23					135
							25	9									
*07	1891	X	1670	-0-	-221	-0-	174	1	1476	2	N	18					153
							20	9									
08	2449	X	1107	-0-	-1342	-0-	120	1	963	2	N	22					175
							24	9									

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COOK, S. (FRIO 2700) //CONT.// 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

03	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	1667	1	4829	2	N	14					56
						15	9									
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	1147	1	4705	2	N	10					66
						11	9									
05	4774 X	3995	-0-	-779	-0-	891	1	3097	2	N	6					72
						7	9									
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	1003	1	4249	2	N	10					82
						11	9									
*07	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	1093	1	4321	2	N	10					92
						11	9									
08	4774 X	4222	-0-	-552	-0-	488	1	3633	2	N	92	85	1			99
						101	9									

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

03	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-						19
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-						19
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-						19
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	13	1	54	2	N	-0-						19
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-						19
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	39	2	N	1	1	1				19
							1	9										

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	263	1	762	2	N	7						24
							8	9										
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	222	1	911	2	N	7						31
							8	9										
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	194	1	673	2	N	22						53
							24	9										
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	232	1	983	2	N	10						63
							11	9										
07	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	221	1	875	2	N	1						64
							1	9										
08	899	N	611	-0-	-288	-0-	70	1	521	2	N	18	16	1				66
							20	9										

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

03	5332 X	277	-0-	-5055	-0-	152	1	125	2	N	-0-					162
04	5160 X	337	-0-	-4823	-0-	111	1	226	2	N	-0-					162
05	4836 X	345	-0-	-4491	-0-	191	1	152	2	N	2					164
						2	9									
06	2280 X	97	-0-	-2183	-0-	69	1	28	2	N	-0-					164
07	651 X	202	-0-	-449	-0-	127	1	75	2	N	-0-					164
*08	592 X	592	-0-	-0-	-0-	112	1	480	2	N	-0-					164

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

03	5456 X	2694	-0-	-2762	-0-	691	1	2003	2	N	-0-					18
04	5280 X	3346	-0-	-1934	-0-	656	1	2690	2	N	-0-					18
05	4464 X	4131	-0-	-333	-0-	923	1	3208	2	N	-0-					18
06	4320 X	2694	-0-	-1626	-0-	514	1	2180	2	N	-0-					18
07	3472 X	3206	-0-	-266	-0-	647	1	2559	2	N	-0-					18
08	4123 X	2668	-0-	-1455	-0-	307	1	2287	2	N	67	67	1			18
						74	9									

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

03	527 X	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-					157
04	510 X	172	-0-	-338	-0-	172	2			N	-0-					157
05	527 X	123	-0-	-404	-0-	121	2	2	9	N	2					159
06	390 X	79	-0-	-311	-0-	79	2			N	-0-					159
07	186 X	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					159
08	186 X	45	-0-	-141	-0-	43	2	2	9	N	2					161

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRUSHELL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHELL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC //CONT.// 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- 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-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, W. (CLONE) //CONT.// 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	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

03	775 N	733	-0-	-42	-0-	81	1	652	2	N	-0-					199
04	780 N	625	-0-	-155	-0-	67	1	558	2	N	-0-	152	1			47
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	78	1	611	2	N	5					52
						6	9									
06	720 N	637	-0-	-83	-0-	68	1	536	2	N	30					82
						33	9									
07	651 N	623	-0-	-28	-0-	78	1	509	2	N	33					115
						36	9									
08	682 N	466	-0-	-216	-0-	58	1	393	2	N	14					129
						15	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	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

03	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556			Y	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

03	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1793	1	14	9	N	13			102
04	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1787	1	10	9	N	9			111
05	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1794	1	15	9	N	14	87	1	38
06	1740 N	1657	-0-	-83 B	-0-	1644	2	13	9	N	12			50
07	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1631	2	21	9	N	19			69
*08	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1218	2	34	9	N	31			100

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

03	1736 N	1833	-0-	97 B	-41797	1819	2	14	9	N	13			111
04	1830 N	1805	-0-	-25 B	-41797	1793	2	12	9	N	11			122
05	1767 N	1909	-0-	142 B	-41655	1898	2	11	9	N	10	88	1	44
06	1770 N	1673	-0-	-97 B	-41655	1659	2	14	9	N	13			57
07	0 N	1668	-0-	1668 B	-39987	1639	2	29	9	N	26			83
08	0 N	1242	-0-	1242 B	-38745	1227	2	15	9	N	14			97

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-12494					N	-0-			64
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-12494					N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12494					N	23	87	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12494					N	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/19/2017 - P/A 06/19/17

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

03	3720 X	2534	-0-	-1186	-0-	2328	2	206	9	N	187	188	1	214
04	3600 X	2956	-0-	-644	-0-	2785	2	171	9	N	155	187	1	182
05	3720 X	2522	-0-	-1198	-0-	2414	2	108	9	N	98			280
06	3600 X	2569	-0-	-1031	-0-	2376	2	193	9	N	175	189	1	266
*07	3193 X	2360	-0-	-833	-0-	2214	2	146	9	N	133	182	1	217
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			217

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1612	2	24	9	N	22			406
04	1830 N	1446	-0-	-384	-0-	1427	2	19	9	N	17			423
05	1798 N	1164	-0-	-634	-0-	1144	2	20	9	N	18	188	1	253
06	1590 N	1440	-0-	-150	-0-	1423	2	17	9	N	15			268
*07	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	1254	2	19	9	N	17			285
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			285

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	5			N	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	5			N	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	5			N	-0-					-0-
06	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	5			N	-0-					-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	5			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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

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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

03	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAIN (3300) 21460 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-HEWITT WELL #: A 2 RRCID -> 231114 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) 21477 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5119 X	5119	-0-	-0- B	-0-	2283	1	2836	3	Y	-0-			-0-
04	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	2245	1	2639	3	Y	-0-			-0-
05	4694 X	4694	-0-	-0- B	-0-	2345	1	2349	3	Y	-0-			-0-
06	4386 X	4386	-0-	-0- B	-0-	2256	1	2130	3	Y	-0-			-0-
07	3524 X	3524	-0-	-0- B	-0-	1841	1	1683	3	Y	-0-			-0-
08	2976 X	2128	-0-	-848 B	-0-	151	1	1977	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

03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	N	4			22
04	1410 X	906	-0-	-504	-0-	906	2			N	-0-			22
05	1488 X	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-			22
06	1440 X	1230	-0-	-210	-0-	1230	2			N	-0-			22
07	1488 X	1077	-0-	-411	-0-	1077	2			N	-0-			22
08	1395 X	763	-0-	-632	-0-	763	2			N	-0-			22

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	237	1	293	3	Y	-0-			2
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	185	1	218	3	Y	-0-			2
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	165	1	164	3	Y	1			3
						1	9							
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	156	1	146	3	Y	-0-			3
07	403 N	214	-0-	-189	-0-	112	1	102	3	Y	-0-			3
08	341 N	23	-0-	-318	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			3

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
03	992	N	817	-0-	-175	-0-	44	1	734	2	N	35					198
							39	9									
04	840	N	679	-0-	-161	-0-	40	1	580	2	N	54					252
							59	9									
05	837	N	645	-0-	-192	-0-	53	1	533	2	N	54	174	1			132
							59	9									
06	780	N	448	-0-	-332	-0-	44	1	376	2	N	25					157
							28	9									
07	713	N	298	-0-	-415	-0-	32	1	238	2	N	25					182
							28	9									
08	651	N	88	-0-	-563	-0-	11	1	70	2	N	6					188
							7	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

03	589	N	254	-0-	-335	-0-	112	1	139	3	Y	3					283
							3	9									
04	780	N	208	-0-	-572	-0-	96	1	112	3	Y	-0-					283
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	85	1	85	3	Y	43	7	3	13	6	306
							47	9									
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	75	1	70	3	Y	-0-					306
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	51	1	46	3	Y	27					333
							30	9									
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					333

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

03	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	20180	2	144	9	N	131	174	1			108
04	24708	X	24708	-0-	-0-	-0-	24523	2	185	9	N	168	175	1			101
05	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	21233	2	174	9	N	158	180	1			79
06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	12948	2	79	9	N	72					151
*07	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					151
08	7316	X	5890	-0-	-1426	-0-	5867	2	23	9	N	21					172

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271 #	1162	-0-	-109	-0-	100	1	1043	3	N	17					165
						19	9									
04	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	100	1	1175	3	N	14					179
						15	9									
05	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	100	1	1261	3	N	12					191
						13	9									
06	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	3	N	10					201
						11	9									
*07	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	100	1	1274	3	N	2	165	1			38
						2	9									
08	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					38

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

03	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	388	1	2126	2	N	39					153
						43	9									
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	461	1	1991	2	N	28					181
						31	9									
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	463	1	1782	2	N	28					209
						31	9									
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	369	1	3233	2	N	42	178	1			73
						46	9									
*07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	605	1	5781	2	N	108					181
						119	9									
*08	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	613	1	5860	2	N	65	175	1			71
						72	9									

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	465	1	2550	2	N	42					277
						46	9									
04	2610 X	1977	-0-	-633	-0-	364	1	1570	2	N	39	184	1			132
						43	9									
05	2883 X	1939	-0-	-944	-0-	390	1	1503	2	N	42					174
						46	9									
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	456	1	3999	2	N	36					210
						40	9									
07	2883 X	2727	-0-	-156	-0-	248	1	2368	2	N	101					311
						111	9									
08	2883 X	2548	-0-	-335	-0-	240	1	2289	2	N	17	186	1			142
						19	9									

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					59

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

03	14B2 EXT	344	-0-	344	1113	160	5	184	9	N	167	174	1			132
04	14B2 EXT	346	-0-	346	1459	240	5	106	9	N	96	178	1			50
05	14B2 EXT	777	-0-	777	2236	480	5	297	9	N	270	174	1			146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2236					N	86					232
*07	2236 X	-0-	-0-	-2236	-0-					N	190	171	1			251
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	174	1			232

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016 - PLUGGED 05/05/16

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - P/A 01/31/17

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BD OPERATING, LLC 040203
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333

MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362 X	7131	-0-	-2231 B	-0-	376	1	5029	3	N	1569	1820	1			206
						1726	9									
04	8550 X	6910	-0-	-1640 B	-0-	365	1	4485	3	N	1873	1803	1			276
						2060	9									
05	8835 X	6481	-0-	-2354 B	-0-	347	1	4542	3	N	1447	1460	1			263
						1592	9									
06	8550 X	6427	-0-	-2123 B	-0-	367	1	4366	3	N	1540	1471	1			332
						1694	9									
07	7409 X	5620	-0-	-1789 B	-0-	369	1	3875	3	N	1251	1265	1			318
						1376	9									
08	7130 X	4163	-0-	-2967 B	-0-	311	1	2766	3	N	987	1093	1			212
						1086	9									

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

03	8432 X	6432	-0-	-2000 B	-0-	5504	3	928	9	N	844	1096	1			253
04	8160 X	6807	-0-	-1353 B	-0-	5496	3	1311	9	N	1192	1098	1			347
05	6882 X	6194	-0-	-688 B	-0-	5337	3	857	9	N	779	909	1			217
06	6660 X	6177	-0-	-483 B	-0-	5033	3	1144	9	N	1040	1075	1			182
07	7037 X	6557	-0-	-480 B	-0-	5546	3	1011	9	N	919	914	1			187
08	7037 X	4833	-0-	-2204 B	-0-	4224	3	609	9	N	554	548	1			193

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

03	68572 X	54006	-0-	-14566 B	-0-	1758	1	38839	3	N	12190	12028	1			620
						13409	9									
04	66360 X	48752	-0-	-17608 B	-0-	1725	1	35500	3	N	10479	10564	1			535
						11527	9									
05	65565 X	47346	-0-	-18219 B	-0-	1810	1	34348	3	N	10171	10494	1			212
						11188	9									
06	55680 X	43517	-0-	-12163 B	-0-	1775	1	31401	3	N	9401	9339	1			274
						10341	9									
07	57133 X	43518	-0-	-13615 B	-0-	1851	1	31269	3	N	9453	9496	1			231
						10398	9									
08	54002 X	32400	-0-	-21602 B	-0-	1423	1	23314	3	N	6966	6918	1			279
						7663	9									

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

03	2759 X	2821	-0-	62 B	-255629	91	1	2108	3	N	565	541	1			125
						622	9									
04	2580 X	2399	-0-	-181 B	-255629	2019	3	380	9	N	345	359	1			111
05	2666 X	2804	-0-	138 B	-255491	83	1	2099	3	N	565	543	1			133
						622	9									
06	2730 X	2454	-0-	-276 B	-255491	2007	3	447	9	N	406	370	1			169
07	2480 N	2714	-0-	234 B	-255257	91	1	2084	3	N	490	545	1			114
						539	9									
08	2790 N	1982	-0-	-808 B	-255257	1594	3	388	9	N	353	363	1			104

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 #: 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
03	3379 X	2905	-0-	-474 B	-0-	2521	3	384	9	N	349	365	1			92
04	3270 X	2972	-0-	-298 B	-0-	2488	3	484	9	N	440	369	1			163
05	3286 X	2933	-0-	-353 B	-0-	2550	3	383	9	N	348	364	1			147
06	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	2450	3	628	9	N	571	537	1			181
07	3069 X	2956	-0-	-113 B	-0-	2504	3	452	9	N	411	366	1			226
08	3069 X	2190	-0-	-879 B	-0-	1938	3	252	9	N	229	359	1			96

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

03	3813 X	1364	-0-	-2449 B	-0-	1160	3	204	9	N	185	178	1			106
04	2729 X	2729	-0-	-0- B	-0-	2338	3	391	9	N	355	363	1			98
05	2387 X	2331	-0-	-56 B	-0-	27	1	1934	3	N	336	356	1			78
						370	9									
06	2280 X	1315	-0-	-965 B	-0-	113	1	983	3	N	199	187	1			90
						219	9									
07	2848 X	2848	-0-	-0- B	-0-	52	1	2315	3	N	437	369	1			158
						481	9									
08	2821 X	931	-0-	-1890 B	-0-	8	1	785	3	N	125	183	1			100
						138	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

03	20925 X	13453	-0-	-7472 B	-0-	11256	3	2197	9	N	1997	1997	0			365
04	16860 X	12822	-0-	-4038 B	-0-	37	1	10627	3	N	1962	1848	0	182	1	297
						2158	9									
05	15283 X	12744	-0-	-2539 B	-0-	97	1	10628	3	N	1835	1835	0			297
						2019	9									
06	13410 X	11656	-0-	-1754 B	-0-	140	1	9952	3	N	1422	82	0	1294	1	343
						1564	9									
07	13857 X	12007	-0-	-1850 B	-0-	314	1	9627	3	N	1878	1741	0	183	1	297
						2066	9									
08	13454 X	8489	-0-	-4965 B	-0-	268	1	7100	3	N	1019	30	0	917	1	369
						1121	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

03	199 X	199	-0-	-0- B	-0-	199	1			N	-0-					307
04	550 X	550	-0-	-0- B	-0-	275	1	275	9	N	250	183	1			374
05	259 X	259	-0-	-0- B	-0-	259	1			N	-0-					374
06	1920 X	1920	-0-	-0- B	-0-	231	1	1448	3	N	219	182	1			411
						241	9									
07	3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	241	1	2217	3	N	680	713	1			378
						748	9									
*08	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	222	1	327	3	N	182	186	1			374
						200	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

03	2976 X	2432	-0-	-544 B	-0-	239	1	1447	3	N	678	678	0			228
						746	9									
04	2880 X	2289	-0-	-591 B	-0-	19	1	1554	3	N	651	651	0			228
						716	9									
05	2573 X	2279	-0-	-294 B	-0-	88	1	1490	3	N	637	637	0			228
						701	9									
06	2490 X	2215	-0-	-275 B	-0-	30	1	1508	3	N	615	615	0			228
						677	9									
07	2542 X	2048	-0-	-494 B	-0-	186	1	1226	3	N	578	578	0			228
						636	9									
08	2418 X	1551	-0-	-867 B	-0-	39	1	1018	3	N	449	449	0			228
						494	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2299	-0-	-522 B	-0-	234	1	1715	3	N	318	367	1			121
							350	9									
04	2580	X	2205	-0-	-375 B	-0-	236	1	1588	3	N	346	347	1			120
							381	9									
05	2480	X	2097	-0-	-383 B	-0-	401	1	1508	3	N	171	177	1			114
							188	9									
06	2400	X	2162	-0-	-238 B	-0-	428	1	1317	3	N	379	182	1			311
							417	9									
07	2294	X	2036	-0-	-258 B	-0-	414	1	1422	3	N	182	362	1			131
							200	9									
08	2294	X	1521	-0-	-773 B	-0-	386	1	959	3	N	160	185	1			106
							176	9									

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
03	8732	X	8732	-0-	-0- B	-0-	186	1	6558	3	N	1807	1832	1			501
							1988	9									
04	7980	X	7966	-0-	-14 B	-0-	6330	3	1636	9	N	1487	1646	1			342
05	8680	X	8680	-0-	-0- B	-0-	6489	3	2191	9	N	1992	1839	1			495
*06	8058	X	8058	-0-	-0- B	-0-	6235	3	1823	9	N	1657	114	0	1642	1	396
07	8246	X	8236	-0-	-10 B	-0-	7	1	6304	3	N	1750	1647	0	185	1	314
							1925	9									
08	8246	X	7739	-0-	-507 B	-0-	5906	3	1833	9	N	1666	1666	0			314

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5694	-0-	-1312 B	-0-	464	1	4584	3	N	587	731	1			225
							646	9									
04	5970	X	3918	-0-	-2052 B	-0-	437	1	2924	3	N	506	547	1			184
							557	9									
05	7192	X	4714	-0-	-2478 B	-0-	176	1	4184	3	N	322	364	1			142
							354	9									
06	7895	X	7895	-0-	-0- B	-0-	173	1	6736	3	N	896	913	1			125
							986	9									
07	8552	X	8552	-0-	-0- B	-0-	259	1	7289	3	N	913	737	1			301
							1004	9									
*08	6724	X	6724	-0-	-0- B	-0-	219	1	5593	3	N	829	1130	1			-0-
							912	9									

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6386	-0-	-0- B	-0-	488	1	5308	3	N	536	538	1			384
							590	9									
04	5378	X	5378	-0-	-0- B	-0-	437	1	4547	3	N	358	363	1			379
							394	9									
05	5363	X	5006	-0-	-357 B	-0-	442	1	4450	3	N	104	367	1			116
							114	9									
06	6180	X	4972	-0-	-1208 B	-0-	422	1	4189	3	N	328	184	1			260
							361	9									
07	6386	X	5200	-0-	-1186 B	-0-	434	1	4138	3	N	571	540	1			291
							628	9									
08	6386	X	3524	-0-	-2862 B	-0-	269	1	3240	3	N	14	182	1			123
							15	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109

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
03	6231	X	5650	-0-	-581 B	-0-	320	1	4187	3	N	1039	1039	0			192
							1143	9									
04	6030	X	5058	-0-	-972 B	-0-	318	1	3740	3	N	909	909	0			192
							1000	9									
05	5828	X	4954	-0-	-874 B	-0-	340	1	3646	3	N	880	880	0			192
							968	9									
06	5670	X	4794	-0-	-876 B	-0-	341	1	3528	3	N	841	841	0			192
							925	9									
07	5642	X	5226	-0-	-416 B	-0-	352	1	3929	3	N	859	859	0			192
							945	9									
08	5642	X	4295	-0-	-1347 B	-0-	324	1	3133	3	N	762	762	0			192
							838	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6801	X	6801	-0-	-0- B	-0-	1	1	5437	3	N	1239	1090	1			290
							1363	9									
04	13767	X	13767	-0-	-0- B	-0-	11425	3	2342	9	N	2129	2172	1			247
05	10121	X	10121	-0-	-0- B	-0-	10	1	8358	3	N	1594	1646	1			195
							1753	9									
06	8723	X	8723	-0-	-0- B	-0-	7078	3	1645	9	N	1495	1290	1			400
07	14229	X	8394	-0-	-5835 B	-0-	81	1	6862	3	N	1319	1460	1			259
							1451	9									
08	14229	X	5568	-0-	-8661 B	-0-	193	1	4368	3	N	915	917	1			257
							1007	9									

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7327	-0-	-1198 B	-0-	56	1	6917	3	N	322	367	1			173
							354	9									
04	7860	X	7561	-0-	-299 B	-0-	6975	3	586	9	N	533	542	1			164
05	7564	X	7328	-0-	-236 B	-0-	105	1	6792	3	N	392	363	1			193
							431	9									
06	7320	X	7084	-0-	-236 B	-0-	159	1	6250	3	N	614	551	1			256
							675	9									
07	7812	X	6924	-0-	-888 B	-0-	42	1	6471	3	N	374	362	1			268
							411	9									
08	7812	X	5285	-0-	-2527 B	-0-	5017	3	268	9	N	244	363	1			149

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59675	X	21412	-0-	-38263 B	-0-	387	1	16542	3	N	4075	3876	1			551
							4483	9									
04	50640	X	34796	-0-	-15844 B	-0-	483	1	27801	3	N	5920	6066	1			405
							6512	9									
05	43865	X	31033	-0-	-12832 B	-0-	498	1	24734	3	N	5274	5286	1			393
							5801	9									
06	36240	X	23284	-0-	-12956 B	-0-	516	1	18105	3	N	4239	2640	0	1818	1	174
							4663	9									
07	35960	X	18617	-0-	-17343 B	-0-	598	1	14537	3	N	3165	581	0	2572	1	186
							3482	9									
08	35960	X	16521	-0-	-19439 B	-0-	670	1	12860	3	N	2719	2555	1			350
							2991	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
03	5797	X	4136	-0-	-1661 B	-0-	291	1	3450	3	N	359	365	1			76
							395	9									
04	5610	X	3287	-0-	-2323 B	-0-	226	1	2632	3	N	390	362	1			104
							429	9									
05	5394	X	2995	-0-	-2399 B	-0-	239	1	2390	3	N	333	357	1			80
							366	9									
06	4830	X	2874	-0-	-1956 B	-0-	199	1	2214	3	N	419	362	1			137
							461	9									
07	4650	X	4147	-0-	-503 B	-0-	60	1	3745	3	N	311	352	1			96
							342	9									
08	4123	X	3249	-0-	-874 B	-0-	65	1	2800	3	N	349	358	1			87
							384	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	3	3	0			156
05	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					156
06	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

03	11501	X	10417	-0-	-1084 B	-0-	203	1	7335	3	N	2617	2507	0	181	1	236
							2879	9									
04	10290	X	9809	-0-	-481 B	-0-	245	1	6916	3	N	2407	2407	0			236
							2648	9									
05	10633	X	8524	-0-	-2109 B	-0-	270	1	5951	3	N	2094	2094	0			236
							2303	9									
06	10290	X	10010	-0-	-280 B	-0-	282	1	7082	3	N	2405	2253	0	179	1	209
							2646	9									
07	10540	X	8939	-0-	-1601 B	-0-	180	1	6661	3	N	1907	1603	0	371	1	142
							2098	9									
08	10416	X	9024	-0-	-1392 B	-0-	322	1	6534	3	N	1971	1546	0	373	1	194
							2168	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

*03	15748	X	13482	-0-	-2266 B	-0-	263	1	11382	3	N	1670	1670	0			349
							1837	9									
*04	14910	X	12815	-0-	-2095 B	-0-	457	1	10619	3	N	1581	1581	0			349
							1739	9									
*05	14911	X	12698	-0-	-2213 B	-0-	542	1	10745	3	N	1283	237	0	1107	1	288
							1411	9									
*06	13170	X	12201	-0-	-969 B	-0-	399	1	10415	3	N	1261	636	0	555	1	358
							1387	9									
07	13609	X	12899	-0-	-710 B	-0-	322	1	10597	3	N	1800	609	0	1264	1	285
							1980	9									
08	13454	X	9775	-0-	-3679 B	-0-	314	1	8143	3	N	1198	1198	0			285
							1318	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6787	-0-	-343 B	-0-	272	1	4837	3	N	1525	1656	1			280
							1678	9									
04	6510	X	6014	-0-	-496 B	-0-	364	1	4144	3	N	1369	1448	1			201
							1506	9									
05	6882	X	5025	-0-	-1857 B	-0-	317	1	3549	3	N	1054	905	1			350
							1159	9									
06	6660	X	1426	-0-	-5234 B	-0-	260	1	1058	3	N	98	182	1			266
							108	9									
07	6882	X	3489	-0-	-3393 B	-0-	177	1	2312	3	N	909	1063	1			112
							1000	9									
08	6789	X	3285	-0-	-3504 B	-0-	153	1	2304	3	N	753	550	1			315
							828	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	9998	-0-	-3208 B	-0-	266	1	7292	3	N	2218	1604	0	744	1	225
							2440	9									
04	12270	X	9978	-0-	-2292 B	-0-	103	1	7133	3	N	2493	1440	0	1091	1	187
							2742	9									
05	12369	X	10335	-0-	-2034 B	-0-	227	1	7191	3	N	2652	1236	0	1105	1	498
							2917	9									
06	10740	X	9698	-0-	-1042 B	-0-	385	1	6820	3	N	2266	2301	0	183	1	280
							2493	9									
07	11098	X	9869	-0-	-1229 B	-0-	324	1	6853	3	N	2447	2447	0			280
							2692	9									
08	10323	X	7392	-0-	-2931 B	-0-	214	1	5161	3	N	1834	1834	0			280
							2017	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	12843	-0-	-1603 B	-0-	14	1	11346	3	N	1348	1651	1			273
							1483	9									
04	13980	X	12293	-0-	-1687 B	-0-	33	1	10853	3	N	1279	1282	1			270
							1407	9									
05	13578	X	12361	-0-	-1217 B	-0-	55	1	11038	3	N	1153	1096	1			327
							1268	9									
06	13050	X	12227	-0-	-823 B	-0-	62	1	10703	3	N	1329	216	0	1280	1	160
							1462	9									
07	13485	X	12184	-0-	-1301 B	-0-	18	1	10697	3	N	1335	1335	0			160
							1469	9									
08	12834	X	9111	-0-	-3723 B	-0-	153	1	7858	3	N	1000	1000	0			160
							1100	9									

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
03	10354	X	7936	-0-	-2418 B	-0-	4	1	6604	3	N	1207	1105	1			498
							1328	9									
04	9840	X	7754	-0-	-2086 B	-0-	117	1	6338	3	N	1181	1099	1			580
							1299	9									
05	9982	X	7803	-0-	-2179 B	-0-	66	1	6520	3	N	1106	22	0	1286	1	378
							1217	9									
06	9300	X	7461	-0-	-1839 B	-0-	59	1	6216	3	N	1078	808	0	177	1	471
							1186	9									
07	8029	X	7594	-0-	-435 B	-0-	7	1	6381	3	N	1096	1096	0			471
							1206	9									
08	7998	X	6047	-0-	-1951 B	-0-	1	1	5085	3	N	874	874	0			471
							961	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

03	10478 X	9207	-0-	-1271 B	-0-	7284	3	1923	9	N	1748	1683	0			224
04	9990 X	8549	-0-	-1441 B	-0-	27	1	6795	3	N	1570	1570	0			224
						1727	9									
05	10261 X	8550	-0-	-1711 B	-0-	113	1	6822	3	N	1468	281	0	1069	1	342
						1615	9									
06	9690 X	8314	-0-	-1376 B	-0-	63	1	6533	3	N	1562	1161	0	549	1	194
						1718	9									
07	9920 X	8693	-0-	-1227 B	-0-	131	1	6743	3	N	1654	1654	0			194
						1819	9									
08	9207 X	6654	-0-	-2553 B	-0-	167	1	5108	3	N	1254	1254	0			194
						1379	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

03	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					141
04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					141
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

03	5394 X	5000	-0-	-394 B	-0-	273	1	3664	3	N	966	415	0	542	1	230
						1063	9									
04	5130 X	4537	-0-	-593 B	-0-	227	1	3485	3	N	750	728	1			252
						825	9									
05	5270 X	4703	-0-	-567 B	-0-	98	1	3681	3	N	840	733	1			359
						924	9									
06	5100 X	4372	-0-	-728 B	-0-	3505	3	867	9	N	788	576	0	366	1	205
07	4991 X	4489	-0-	-502 B	-0-	3588	3	901	9	N	819	819	0			205
08	4991 X	3486	-0-	-1505 B	-0-	2827	3	659	9	N	599	599	0			205

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

03	14818 X	5864	-0-	-8954 B	-0-	370	1	4784	3	N	645	547	1			445
						710	9									
04	13710 X	8285	-0-	-5425 B	-0-	311	1	6822	3	N	1047	1101	1			391
						1152	9									
05	13950 X	8428	-0-	-5522 B	-0-	190	1	7126	3	N	1011	910	1			492
						1112	9									
06	13500 X	7809	-0-	-5691 B	-0-	275	1	6296	3	N	1125	130	0	1097	1	390
						1238	9									
07	8556 X	7360	-0-	-1196 B	-0-	346	1	5982	3	N	938	938	0			390
						1032	9									
08	8556 X	6171	-0-	-2385 B	-0-	326	1	4918	3	N	843	843	0			390
						927	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	12309	-0-	-1579 B	-0-	259	1	10129	3	N	1746	1800	1			406
							1921	9									
04	13200	X	11613	-0-	-1587 B	-0-	343	1	9625	3	N	1495	1471	1			430
							1645	9									
05	13640	X	11910	-0-	-1730 B	-0-	437	1	9908	3	N	1423	1457	1			396
							1565	9									
06	11910	X	5715	-0-	-6195 B	-0-	391	1	4424	3	N	818	722	1			492
							900	9									
07	12307	X	2075	-0-	-10232 B	-0-	388	1	1521	3	N	151	180	1			463
							166	9									
08	12307	X	451	-0-	-11856 B	-0-	258	1	75	3	N	107	181	1			389
							118	9									

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					226
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					226
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					226
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					226
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					226
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					226
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					226
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					226
*05	14B2	EXT	247	-0-	247 B	247	129	1	118	3	N	-0-					226
*06	14B2	EXT	64	-0-	64 B	311	64	1			N	-0-					226
*07	14B2	EXT	119	-0-	119 B	430	119	1			N	-0-					226
08	14B2	EXT	96	-0-	96 B	526	96	1			N	-0-					226

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
03	11209	X	11209	-0-	-0- B	-0-	322	1	8985	3	N	1729	2017	1			290
							1902	9									
04	10508	X	10508	-0-	-0- B	-0-	313	1	8492	3	N	1548	1626	1			212
							1703	9									
05	10261	X	9858	-0-	-403 B	-0-	75	1	8151	3	N	1484	1464	1			232
							1632	9									
06	10860	X	9282	-0-	-1578 B	-0-	270	1	7377	3	N	1486	1006	0	548	1	164
							1635	9									
07	11222	X	9926	-0-	-1296 B	-0-	306	1	7667	3	N	1775	978	0	723	1	238
							1953	9									
08	11222	X	7439	-0-	-3783 B	-0-	347	1	5706	3	N	1260	1260	0			238
							1386	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
03	26040	X	6020	-0-	-20020 B	-0-	1869	1	3910	3	N	219	181	1			153
							241	9									
04	25200	X	2878	-0-	-22322 B	-0-	841	1	2037	3	N	-0-					153
05	26040	X	568	-0-	-25472 B	-0-	509	1	59	3	N	-0-					153
06	23400	X	2236	-0-	-21164 B	-0-	618	1	1618	3	N	-0-					153
07	17267	X	4281	-0-	-12986 B	-0-	402	1	3713	3	N	151	168	1			136
							166	9									
*08	8504	X	8504	-0-	-0- B	-0-	1398	1	6304	3	N	729	552	1			313
							802	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718 X	9918	-0-	-1800 B	-0-	47	1	8328	3	N	1403	1403	0			199
						1543	9									
04	11100 X	9323	-0-	-1777 B	-0-	7856	3	1467	9	N	1334	1139	0			394
05	11253 X	9434	-0-	-1819 B	-0-	25	1	8245	3	N	1058	1094	1			358
						1164	9									
06	9660 X	9444	-0-	-216 B	-0-	27	1	7897	3	N	1382	1007	0	551	1	182
						1520	9									
07	9982 X	9680	-0-	-302 B	-0-	63	1	8005	3	N	1465	1359	0	180	1	108
						1612	9									
08	9920 X	7434	-0-	-2486 B	-0-	75	1	6205	3	N	1049	1049	0			108
						1154	9									

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

03	20243 X	19343	-0-	-900 B	-0-	1428	1	16401	3	N	1376	1293	1			333
						1514	9									
04	19260 X	18245	-0-	-1015 B	-0-	1338	1	15552	3	N	1232	1286	1			279
						1355	9									
05	19220 X	18419	-0-	-801 B	-0-	1354	1	15994	3	N	974	911	1			342
						1071	9									
06	19001 X	19001	-0-	-0- B	-0-	1407	1	16043	3	N	1410	1103	1			649
						1551	9									
07	19344 X	17036	-0-	-2308 B	-0-	1325	1	14667	3	N	949	1298	1			300
						1044	9									
08	19344 X	13509	-0-	-5835 B	-0-	1137	1	11390	3	N	893	913	1			280
						982	9									

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

03	14167 X	11140	-0-	-3027 B	-0-	626	1	9058	3	N	1324	1447	1			135
						1456	9									
04	12300 X	10632	-0-	-1668 B	-0-	513	1	8655	3	N	1331	1268	1			198
						1464	9									
05	11811 X	10212	-0-	-1599 B	-0-	472	1	8592	3	N	1044	1080	1			162
						1148	9									
06	11220 X	9390	-0-	-1830 B	-0-	308	1	7815	3	N	1152	1094	1			220
						1267	9									
07	11563 X	10192	-0-	-1371 B	-0-	490	1	7864	3	N	1671	1469	1			422
						1838	9									
08	11129 X	7241	-0-	-3888 B	-0-	349	1	5975	3	N	834	924	1			332
						917	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

03	9238 X	8569	-0-	-669 B	-0-	6696	3	1873	9	N	1703	1438	1			538
04	8940 X	8722	-0-	-218 B	-0-	61	1	7185	3	N	1342	1470	1			410
						1476	9									
05	8576 X	8576	-0-	-0- B	-0-	496	1	6631	3	N	1317	1458	1			269
						1449	9									
06	8280 X	7785	-0-	-495 B	-0-	380	1	6064	3	N	1219	1283	1			205
						1341	9									
07	9021 X	7218	-0-	-1803 B	-0-	324	1	5650	3	N	1131	1094	1			242
						1244	9									
08	9021 X	3433	-0-	-5588 B	-0-	255	1	2457	3	N	655	733	1			164
						721	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787 X	13410	-0-	-1377 B	-0-	12364	3	1046	9	N	951	951	0			121
04	14010 X	12794	-0-	-1216 B	-0-	11798	3	996	9	N	905	905	0			121
05	14477 X	13083	-0-	-1394 B	-0-	12092	3	991	9	N	901	901	0			121
06	14010 X	12400	-0-	-1610 B	-0-	11474	3	926	9	N	842	628	0	176	1	159
07	14012 X	12385	-0-	-1627 B	-0-	11462	3	923	9	N	839	839	0			159
08	13423 X	8914	-0-	-4509 B	-0-	8259	3	655	9	N	595	595	0			159

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

03	16616 X	13104	-0-	-3512 B	-0-	10992	3	2112	9	N	1920	1615	0	180	1	570
04	15090 X	11969	-0-	-3121 B	-0-	10210	3	1759	9	N	1599	1599	0			570
05	14446 X	11973	-0-	-2473 B	-0-	10169	3	1804	9	N	1640	272	0	1470	1	468
06	13350 X	11972	-0-	-1378 B	-0-	10115	3	1857	9	N	1688	1251	0	541	1	364
07	13113 X	11786	-0-	-1327 B	-0-	9899	3	1887	9	N	1715	1715	0			364
08	13113 X	9011	-0-	-4102 B	-0-	22	1	7525	3	N	1331	1331	0			364
						1464	9									

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

03	9424 X	8398	-0-	-1026 B	-0-	382	1	5621	3	N	2177	1642	1			712
						2395	9									
04	8820 X	7665	-0-	-1155 B	-0-	420	1	5417	3	N	1662	2172	1			202
						1828	9									
05	9021 X	7817	-0-	-1204 B	-0-	412	1	5472	3	N	1757	1655	1			304
						1933	9									
06	8730 X	7051	-0-	-1679 B	-0-	521	1	4740	3	N	1627	939	0	732	1	260
						1790	9									
07	8401 X	8233	-0-	-168 B	-0-	432	1	5535	3	N	2060	1897	0	178	1	245
						2266	9									
08	8401 X	5940	-0-	-2461 B	-0-	320	1	4019	3	N	1455	1455	0			245
						1601	9									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

03	12146 X	12146	-0-	-0- B	-0-	1281	1	8316	3	N	2317	2362	1			360
						2549	9									
04	13219 X	13219	-0-	-0- B	-0-	1252	1	8985	3	N	2711	2547	1			524
						2982	9									
05	10981 X	10981	-0-	-0- B	-0-	804	1	8336	3	N	1674	2023	1			175
						1841	9									
06	11796 X	11796	-0-	-0- B	-0-	785	1	8287	3	N	2476	2369	1			282
						2724	9									
07	11586 X	11586	-0-	-0- B	-0-	906	1	8521	3	N	1963	2017	1			228
						2159	9									
08	9734 X	9416	-0-	-318 B	-0-	941	1	6400	3	N	1886	1830	1			284
						2075	9									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

03	11977 X	11977	-0-	-0- B	-0-	247	1	10105	3	N	1477	1281	1			360
						1625	9									
04	9866 X	9866	-0-	-0- B	-0-	247	1	8432	3	N	1079	1290	1			149
						1187	9									
05	9152 X	9152	-0-	-0- B	-0-	262	1	8124	3	N	696	735	1			110
						766	9									
06	11580 X	9320	-0-	-2260 B	-0-	242	1	7582	3	N	1360	1295	1			175
						1496	9									
07	11966 X	8752	-0-	-3214 B	-0-	450	1	7308	3	N	904	914	1			165
						994	9									
08	11966 X	6753	-0-	-5213 B	-0-	295	1	5500	3	N	871	726	1			310
						958	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
03	4495	X	4471	-0-	-24 B	-0-	379	1	2906	3	N	1078	1078	0			222
							1186	9									
04	4350	X	4222	-0-	-128 B	-0-	414	1	2690	3	N	1016	1016	0			222
							1118	9									
05	4557	X	4330	-0-	-227 B	-0-	387	1	2793	3	N	1045	1045	0			222
							1150	9									
06	4410	X	3986	-0-	-424 B	-0-	230	1	2660	3	N	996	996	0			222
							1096	9									
07	4557	X	4115	-0-	-442 B	-0-	204	1	2801	3	N	1009	1009	0			222
							1110	9									
08	4464	X	3636	-0-	-828 B	-0-	175	1	2454	3	N	915	915	0			222
							1007	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

03	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	134	1			92
04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					92
05	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	2					94
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

03	11749	X	10164	-0-	-1585 B	-0-	132	1	8547	3	N	1350	1350	0			239
							1485	9									
04	11040	X	9985	-0-	-1055 B	-0-	91	1	8512	3	N	1256	1256	0			239
							1382	9									
05	11222	X	9938	-0-	-1284 B	-0-	81	1	8456	3	N	1274	1274	0			239
							1401	9									
06	10620	X	9321	-0-	-1299 B	-0-	64	1	7934	3	N	1203	1203	0			239
							1323	9									
07	10726	X	9446	-0-	-1280 B	-0-	68	1	8035	3	N	1221	1221	0			239
							1343	9									
08	10323	X	7251	-0-	-3072 B	-0-	57	1	6176	3	N	925	925	0			239
							1018	9									

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

03	11284	X	9320	-0-	-1964 B	-0-	290	1	7514	3	N	1378	1378	0			417
							1516	9									
04	9690	X	5403	-0-	-4287 B	-0-	244	1	4456	3	N	639	639	0			417
							703	9									
05	9765	X	2319	-0-	-7446 B	-0-	147	1	1960	3	N	193	193	0			417
							212	9									
06	9610	X	9610	-0-	-0- B	-0-	95	1	7557	3	N	1780	1159	0	540	1	498
							1958	9									
07	13773	X	13773	-0-	-0- B	-0-	243	1	10810	3	N	2473	2473	0			498
							2720	9									
*08	10552	X	10552	-0-	-0- B	-0-	195	1	8387	3	N	1791	1791	0			498
							1970	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
03	5828	X	5319	-0-	-509 B	-0-	151	1	4721	3	N	406	364	1			183
							447	9									
04	5520	X	5057	-0-	-463 B	-0-	12	1	4656	3	N	354	366	1			171
							389	9									
05	5704	X	5174	-0-	-530 B	-0-	133	1	4624	3	N	379	360	1			190
							417	9									
06	5520	X	5029	-0-	-491 B	-0-	174	1	4268	3	N	534	542	1			182
							587	9									
07	5394	X	5140	-0-	-254 B	-0-	304	1	4477	3	N	326	368	1			140
							359	9									
08	5332	X	4597	-0-	-735 B	-0-	206	1	3983	3	N	371	365	1			146
							408	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

03	8706	X	8706	-0-	-0- B	-0-	395	1	7170	3	N	1037	1037	0			200
							1141	9									
04	7946	X	7946	-0-	-0- B	-0-	383	1	6518	3	N	950	728	0	185	1	237
							1045	9									
05	7936	X	7385	-0-	-551 B	-0-	392	1	5917	3	N	978	978	0			237
							1076	9									
06	8430	X	7591	-0-	-839 B	-0-	370	1	6219	3	N	911	911	0			237
							1002	9									
07	8711	X	7300	-0-	-1411 B	-0-	263	1	6094	3	N	857	857	0			237
							943	9									
08	8711	X	5445	-0-	-3266 B	-0-	4742	3	703	9	N	639	639	0			237

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

03	9455	X	8430	-0-	-1025 B	-0-	7411	3	1019	9	N	926	228	0	741	1	363
04	8910	X	8128	-0-	-782 B	-0-	7167	3	961	9	N	874	874	0			363
05	9114	X	8180	-0-	-934 B	-0-	88	1	7189	3	N	821	199	0	550	1	435
							903	9									
06	8160	X	8062	-0-	-98 B	-0-	54	1	7119	3	N	808	471	0	553	1	219
							889	9									
07	8432	X	8351	-0-	-81 B	-0-	300	1	7046	3	N	914	466	0	365	1	302
							1005	9									
08	8432	X	6376	-0-	-2056 B	-0-	443	1	5220	3	N	648	648	0			302
							713	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
03	4526	X	4193	-0-	-333 B	-0-	374	1	3384	3	N	395	368	1			127
							435	9									
04	4410	X	3690	-0-	-720 B	-0-	324	1	3180	3	N	169	186	1			110
							186	9									
05	4557	X	3873	-0-	-684 B	-0-	315	1	3162	3	N	360	360	1			110
							396	9									
06	4410	X	3722	-0-	-688 B	-0-	147	1	3381	3	N	176	182	1			104
							194	9									
07	4185	X	3711	-0-	-474 B	-0-	169	1	3347	3	N	177	182	1			99
							195	9									
08	4185	X	2859	-0-	-1326 B	-0-	122	1	2552	3	N	168	186	1			81
							185	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

03	8122	X	7270	-0-	-852 B	-0-	5382	3	1888	9	N	1716	1521	0	184	1	165
04	6840	X	5875	-0-	-965 B	-0-	4354	3	1521	9	N	1383	125	0	1269	1	154
05	7533	X	7533	-0-	-0- B	-0-	1	1	5883	3	N	1499	1499	0			154
							1649	9									
06	7700	X	7700	-0-	-0- B	-0-	6341	3	1359	9	N	1235	1235	0			154
07	8854	X	8854	-0-	-0- B	-0-	7317	3	1537	9	N	1397	1397	0			154
08	7533	X	7367	-0-	-166 B	-0-	6354	3	1013	9	N	921	913	1			162

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

03	11645	X	11645	-0-	-0- B	-0-	9205	3	2440	9	N	2218	2218	0			162
04	8610	X	7731	-0-	-879 B	-0-	5477	3	2254	9	N	2049	2049	0			162
05	12896	X	8487	-0-	-4409 B	-0-	6288	3	2199	9	N	1999	1999	0			162
06	12480	X	9475	-0-	-3005 B	-0-	7361	3	2114	9	N	1922	1922	0			162
07	12896	X	9475	-0-	-3421 B	-0-	7436	3	2039	9	N	1854	1854	0			162
08	11656	X	8866	-0-	-2790 B	-0-	6965	3	1901	9	N	1728	1728	0			162

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

03	8618	X	7438	-0-	-1180 B	-0-	237	1	5607	3	N	1449	373	0	1106	1	358
							1594	9									
04	15750	X	6923	-0-	-8827 B	-0-	53	1	5323	3	N	1406	1406	0			358
							1547	9									
05	16275	X	7610	-0-	-8665 B	-0-	148	1	5942	3	N	1382	1382	0			358
							1520	9									
06	15750	X	7143	-0-	-8607 B	-0-	63	1	5630	3	N	1318	1318	0			358
							1450	9									
07	8525	X	7273	-0-	-1252 B	-0-	33	1	5790	3	N	1318	1318	0			358
							1450	9									
08	7595	X	6513	-0-	-1082 B	-0-	66	1	5163	3	N	1167	1167	0			358
							1284	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

03	1674	X	11	-0-	-1663 B	-0-	11	1			N	-0-					571
04	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					571
05	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					571
06	11	X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					571
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					571

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11439 X	10477	-0-	-962 B	-0-	1	1	8424	3	N	1865	1654	1			405
						2052	9									
04	10290 X	9571	-0-	-719 B	-0-	7956	3	1615	9	N	1468	1472	1			401
05	10354 X	9472	-0-	-882 B	-0-	158	1	7922	3	N	1265	1474	1			192
						1392	9									
06	10140 X	9278	-0-	-862 B	-0-	249	1	7334	3	N	1541	1473	1			260
						1695	9									
07	10478 X	9383	-0-	-1095 B	-0-	267	1	7397	3	N	1563	1475	1			348
						1719	9									
08	10478 X	7032	-0-	-3446 B	-0-	219	1	5679	3	N	1031	1107	1			272
						1134	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

03	13516 X	10376	-0-	-3140 B	-0-	7818	3	2558	9	N	2325	1452	0	731	1	465
04	13080 X	9517	-0-	-3563 B	-0-	7373	3	2144	9	N	1949	2011	1			403
05	13516 X	9149	-0-	-4367 B	-0-	7178	3	1971	9	N	1792	1826	1			369
06	11310 X	9080	-0-	-2230 B	-0-	6802	3	2278	9	N	2071	564	0	1641	1	235
07	10850 X	8953	-0-	-1897 B	-0-	6870	3	2083	9	N	1894	738	0	1089	1	302
08	10385 X	7953	-0-	-2432 B	-0-	6082	3	1871	9	N	1701	1701	0			302

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

03	14477 X	10341	-0-	-4136 B	-0-	351	1	8306	3	N	1531	1549	0	53	1	339
						1684	9									
04	12270 X	9756	-0-	-2514 B	-0-	144	1	7995	3	N	1470	1470	0			339
						1617	9									
05	11439 X	1187	-0-	-10252 B	-0-	5	1	1016	3	N	151	151	0			339
						166	9									
06	11070 X	809	-0-	-10261 B	-0-	198	1	611	3	N	-0-					339
07	10726 X	1123	-0-	-9603 B	-0-	256	1	615	3	N	229	354	1			214
						252	9									
08	10354 X	693	-0-	-9661 B	-0-	256	1	437	3	N	-0-					214

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

03	11284 X	9619	-0-	-1665 B	-0-	8397	3	1222	9	N	1111	1111	0			258
04	10410 X	9115	-0-	-1295 B	-0-	7952	3	1163	9	N	1057	1057	0			258
05	10478 X	9256	-0-	-1222 B	-0-	8089	3	1167	9	N	1061	1061	0			258
06	9840 X	8724	-0-	-1116 B	-0-	7637	3	1087	9	N	988	988	0			258
07	9982 X	8582	-0-	-1400 B	-0-	7508	3	1074	9	N	976	976	0			258
08	9610 X	6456	-0-	-3154 B	-0-	5640	3	816	9	N	742	742	0			258

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

03	10540 X	8192	-0-	-2348 B	-0-	138	1	6187	3	N	1697	1620	0			473
						1867	9									
04	10200 X	7702	-0-	-2498 B	-0-	14	1	5936	3	N	1593	1594	0	184	1	288
						1752	9									
05	10540 X	7504	-0-	-3036 B	-0-	18	1	6002	3	N	1349	912	0	365	1	360
						1484	9									
06	8730 X	7304	-0-	-1426 B	-0-	8	1	5675	3	N	1474	1461	1			373
						1621	9									
07	8401 X	7178	-0-	-1223 B	-0-	12	1	5773	3	N	1266	1275	1			364
						1393	9									
08	8184 X	5898	-0-	-2286 B	-0-	23	1	4516	3	N	1235	124	0	1094	1	381
						1359	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 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
03	7099	X	4862	-0-	-2237 B	-0-	144	1	3880	3	N	762	706	1			178
							838	9									
04	5370	X	4522	-0-	-848 B	-0-	154	1	3661	3	N	643	713	1			108
							707	9									
05	4960	X	4162	-0-	-798 B	-0-	222	1	3266	3	N	613	533	1			188
							674	9									
06	4800	X	3921	-0-	-879 B	-0-	170	1	3001	3	N	682	720	1			150
							750	9									
07	4960	X	3667	-0-	-1293 B	-0-	85	1	2988	3	N	540	543	1			147
							594	9									
08	4867	X	3006	-0-	-1861 B	-0-	72	1	2253	3	N	619	550	1			216
							681	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

03	1643	X	1069	-0-	-574 B	-0-	1069	1			N	-0-					96
04	1890	X	761	-0-	-1129 B	-0-	573	1	188	9	N	171	170	1			97
05	1953	X	309	-0-	-1644 B	-0-	309	3			N	-0-					97
06	1890	X	7	-0-	-1883 B	-0-	7	3			N	-0-					97
07	775	N	16	-0-	-759 B	-0-	16	3			N	-0-					97
08	310	N	126	-0-	-184 B	-0-	126	1			N	-0-					97

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

03	9175	X	9175	-0-	-0- B	-0-	185	1	7816	3	N	1067	1067	0			474
							1174	9									
04	8970	X	8970	-0-	-0- B	-0-	218	1	7682	3	N	973	973	0			474
							1070	9									
05	9455	X	8843	-0-	-612 B	-0-	217	1	7605	3	N	928	928	0			474
							1021	9									
06	9150	X	8672	-0-	-478 B	-0-	216	1	7616	3	N	764	764	0			474
							840	9									
07	9455	X	8590	-0-	-865 B	-0-	217	1	7567	3	N	733	177	0	365	1	665
							806	9									
08	9269	X	7015	-0-	-2254 B	-0-	201	1	5999	3	N	741	461	0	370	1	575
							815	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

03	7936	X	4200	-0-	-3736 B	-0-	316	1	3030	3	N	776	738	1			263
							854	9									
04	7680	X	4005	-0-	-3675 B	-0-	376	1	2900	3	N	663	735	1			191
							729	9									
05	5208	X	3639	-0-	-1569 B	-0-	394	1	2688	3	N	506	367	1			330
							557	9									
06	4380	X	3476	-0-	-904 B	-0-	135	1	2586	3	N	686	379	0	366	1	271
							755	9									
07	4526	X	3381	-0-	-1145 B	-0-	2773	3	608	9	N	553	553	0			271
08	4185	X	3606	-0-	-579 B	-0-	2950	3	656	9	N	596	596	0			271

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8352	-0-	-1103 B	-0-	30	1	7069	3	N	1139	1082	1			346
							1253	9									
04	8910	X	8078	-0-	-832 B	-0-	149	1	6635	3	N	1176	1288	1			234
							1294	9									
05	8680	X	7983	-0-	-697 B	-0-	299	1	6599	3	N	986	912	1			308
							1085	9									
06	8340	X	7389	-0-	-951 B	-0-	346	1	5851	3	N	1084	1092	1			300
							1192	9									
07	8339	X	7453	-0-	-886 B	-0-	166	1	6102	3	N	1077	1109	1			268
							1185	9									
08	8339	X	5774	-0-	-2565 B	-0-	3	1	4873	3	N	816	734	1			350
							898	9									

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
03	7037	X	6202	-0-	-835 B	-0-	34	1	5212	3	N	869	914	1			214
							956	9									
04	6810	X	5842	-0-	-968 B	-0-	34	1	4862	3	N	860	919	1			155
							946	9									
05	6820	X	5806	-0-	-1014 B	-0-	10	1	5066	3	N	664	542	1			277
							730	9									
06	6510	X	6008	-0-	-502 B	-0-	4823	3	1185	9	N	1077	1101	1			253
07	6324	X	5832	-0-	-492 B	-0-	94	1	4748	3	N	900	899	1			254
							990	9									
08	6200	X	4639	-0-	-1561 B	-0-	165	1	3739	3	N	668	552	1			370
							735	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	11577	-0-	-1412 B	-0-	9436	3	2141	9	N	1946	1610	1			567
04	12390	X	10295	-0-	-2095 B	-0-	8824	3	1471	9	N	1337	1463	1			441
05	11904	X	10622	-0-	-1282 B	-0-	9027	3	1595	9	N	1450	1629	1			262
06	11370	X	10361	-0-	-1009 B	-0-	8437	3	1924	9	N	1749	1821	1			190
07	11563	X	10169	-0-	-1394 B	-0-	8593	3	1576	9	N	1433	1462	1			161
08	11563	X	8146	-0-	-3417 B	-0-	6844	3	1302	9	N	1184	1098	1			247

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	14083	-0-	-4362 B	-0-	204	1	9798	3	N	3710	3710	0			35
							4081	9									
04	17850	X	13232	-0-	-4618 B	-0-	146	1	9376	3	N	3373	3373	0			35
							3710	9									
05	16616	X	13712	-0-	-2904 B	-0-	126	1	10052	3	N	3213	3213	0			35
							3534	9									
06	14880	X	12510	-0-	-2370 B	-0-	116	1	9126	3	N	2971	2971	0			35
							3268	9									
07	14973	X	11126	-0-	-3847 B	-0-	186	1	8027	3	N	2648	2330	0	187	1	166
							2913	9									
08	14074	X	9611	-0-	-4463 B	-0-	228	1	6741	3	N	2402	2251	0	184	1	133
							2642	9									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					190
05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
07	4847	X	4847	-0-	-0- B	-0-	4847	3			N	-0-					190
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190

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 02/29/2016 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
03	30876	X	22732	-0-	-8144 B	-0-	180	1	17449	3	N	4639	4639	0			61
							5103	9									
04	28290	X	19356	-0-	-8934 B	-0-	26	1	15108	3	N	3838	3838	0			61
							4222	9									
05	27280	X	23630	-0-	-3650 B	-0-	18622	3	5008	9	N	4553	4553	0			61
06	25560	X	21053	-0-	-4507 B	-0-	16509	3	4544	9	N	4131	4131	0			61
07	24459	X	19697	-0-	-4762 B	-0-	10	1	15341	3	N	3951	3951	0			61
							4346	9									
08	23622	X	15057	-0-	-8565 B	-0-	19	1	11723	3	N	3014	3014	0			61
							3315	9									

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

03	7843	X	7058	-0-	-785 B	-0-	6040	3	1018	9	N	925	912	1			102
04	7050	X	6860	-0-	-190 B	-0-	5853	3	1007	9	N	915	727	1			290
05	7812	X	6727	-0-	-1085 B	-0-	5868	3	859	9	N	781	908	1			163
06	7560	X	6212	-0-	-1348 B	-0-	5435	3	777	9	N	706	535	0	176	1	158
07	7812	X	6935	-0-	-877 B	-0-	6009	3	926	9	N	842	842	0			158
08	7223	X	5273	-0-	-1950 B	-0-	4563	3	710	9	N	645	645	0			158

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

03	29698	X	8020	-0-	-21678 B	-0-	216	1	5810	3	N	1813	920	0	925	1	120
							1994	9									
04	26940	X	24877	-0-	-2063 B	-0-	292	1	17938	3	N	6043	6043	0			120
							6647	9									
05	27838	X	27356	-0-	-482 B	-0-	252	1	19898	3	N	6551	6215	0	365	1	91
							7206	9									
06	24870	X	22343	-0-	-2527 B	-0-	256	1	16732	3	N	4868	4868	0			91
							5355	9									
07	25699	X	21045	-0-	-4654 B	-0-	237	1	15900	3	N	4462	4462	0			91
							4908	9									
08	27342	X	14794	-0-	-12548 B	-0-	182	1	11141	3	N	3155	3155	0			91
							3471	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

03	34131	X	3700	-0-	-30431 B	-0-	2667	3	1033	9	N	939	748	0	186	1	68
04	30300	X	18960	-0-	-11340 B	-0-	14371	3	4589	9	N	4172	3910	0	186	1	144
05	30342	X	30342	-0-	-0- B	-0-	23265	3	7077	9	N	6434	6234	0	182	1	162
06	25590	X	24872	-0-	-718 B	-0-	19320	3	5552	9	N	5047	5047	0			162
07	26837	X	26837	-0-	-0- B	-0-	21089	3	5748	9	N	5225	5225	0			162
08	30349	X	15392	-0-	-14957 B	-0-	9	1	12275	3	N	2825	2825	0			162
							3108	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

03	34689	X	4006	-0-	-30683 B	-0-	183	1	2984	3	N	763	737	1			101
							839	9									
04	33570	X	17787	-0-	-15783 B	-0-	184	1	13296	3	N	3915	2647	0	1280	1	89
							4307	9									
05	31248	X	19490	-0-	-11758 B	-0-	150	1	14984	3	N	3960	3849	0	175	1	25
							4356	9									
06	30240	X	16526	-0-	-13714 B	-0-	87	1	12922	3	N	3197	2720	0	367	1	135
							3517	9									
07	19871	X	17638	-0-	-2233 B	-0-	104	1	13808	3	N	3387	3106	0	364	1	52
							3726	9									
08	19499	X	12422	-0-	-7077 B	-0-	84	1	9788	3	N	2318	2318	0			52
							2550	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24645 X	22634	-0-	-2011 B	-0-	70	1	18208	3	N	3960	3960	0			80
						4356	9									
04	23271 X	23271	-0-	-0- B	-0-	217	1	19020	3	N	3667	3667	0			80
						4034	9									
05	24118 X	14691	-0-	-9427 B	-0-	12171	3	2520	9	N	2291	2091	0	180	1	100
06	23340 X	20756	-0-	-2584 B	-0-	17063	3	3693	9	N	3357	3357	0			100
07	24118 X	20693	-0-	-3425 B	-0-	57	1	17236	3	N	3091	3091	0			100
						3400	9									
08	24056 X	17968	-0-	-6088 B	-0-	283	1	14502	3	N	2894	2423	0	547	1	24
						3183	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

03	19995 X	16539	-0-	-3456 B	-0-	607	1	13970	3	N	1784	1784	0			83
						1962	9									
04	18960 X	15162	-0-	-3798 B	-0-	624	1	12766	3	N	1611	1611	0			83
						1772	9									
05	18228 X	15175	-0-	-3053 B	-0-	635	1	12783	3	N	1597	1597	0			83
						1757	9									
06	16590 X	14442	-0-	-2148 B	-0-	748	1	12033	3	N	1510	1510	0			83
						1661	9									
07	16678 X	14193	-0-	-2485 B	-0-	759	1	11819	3	N	1468	1468	0			83
						1615	9									
08	16554 X	10828	-0-	-5726 B	-0-	617	1	8964	3	N	1134	1134	0			83
						1247	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

03	47213 X	14827	-0-	-32386 B	-0-	595	1	12262	3	N	1791	1713	0	185	1	84
						1970	9									
04	42870 X	667	-0-	-42203 B	-0-	502	1	165	9	N	150	181	1			53
05	41199 X	4791	-0-	-36408 B	-0-	355	1	3286	3	N	1045	637	0	377	1	84
						1150	9									
06	37710 X	-0-	-0-	-37710 B	-0-					N	-0-					84
07	34193 X	639	-0-	-33554 B	-0-	151	1	320	3	N	153	185	1			52
						168	9									
08	14818 X	230	-0-	-14588 B	-0-	230	1			N	-0-					52

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

03	32333 X	-0-	-0-	-32333 B	-0-					N	-0-					91
04	30480 X	94	-0-	-30386 B	-0-	94	3			N	-0-					91
05	28334 X	228	-0-	-28106 B	-0-	228	1			N	-0-					91
06	25260 X	980	-0-	-24280 B	-0-	305	1	647	3	N	25	25	0			91
						28	9									
07	24397 X	789	-0-	-23608 B	-0-	118	1	529	3	N	129	182	1			38
						142	9									
08	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					38

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067 X	10937	-0-	-130 B	-0-	583	1	9038	3	N	1196	1461	1			150
						1316	9									
04	10440 X	10003	-0-	-437 B	-0-	444	1	8276	3	N	1166	910	1			406
						1283	9									
05	11098 X	9594	-0-	-1504 B	-0-	459	1	8353	3	N	711	914	1			203
						782	9									
06	10740 X	9336	-0-	-1404 B	-0-	455	1	7397	3	N	1349	1276	1			276
						1484	9									
07	11098 X	9393	-0-	-1705 B	-0-	434	1	7926	3	N	939	925	1			290
						1033	9									
08	10943 X	7609	-0-	-3334 B	-0-	431	1	6482	3	N	633	732	1			191
						696	9									

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

03	15748 X	12720	-0-	-3028 B	-0-	49	1	9891	3	N	2527	2503	1			333
						2780	9									
04	15240 X	11831	-0-	-3409 B	-0-	187	1	9334	3	N	2100	2173	1			260
						2310	9									
05	14632 X	13571	-0-	-1061 B	-0-	255	1	10392	3	N	2658	2732	1			186
						2924	9									
06	13770 X	12143	-0-	-1627 B	-0-	248	1	9392	3	N	2275	2147	1			314
						2503	9									
07	13299 X	11504	-0-	-1795 B	-0-	268	1	9171	3	N	1877	2015	1			176
						2065	9									
08	13578 X	9180	-0-	-4398 B	-0-	231	1	6883	3	N	1878	1831	1			223
						2066	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

03	13330 X	11132	-0-	-2198 B	-0-	9687	3	1445	9	N	1314	1433	1			236
04	11730 X	10530	-0-	-1200 B	-0-	9178	3	1352	9	N	1229	1076	1			389
05	11718 X	10584	-0-	-1134 B	-0-	9310	3	1274	9	N	1158	1090	1			457
06	11190 X	9415	-0-	-1775 B	-0-	8540	3	875	9	N	795	1071	1			181
07	11160 X	9802	-0-	-1358 B	-0-	8760	3	1042	9	N	947	917	1			211
08	11129 X	8603	-0-	-2526 B	-0-	7425	3	1178	9	N	1071	1104	1			178

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

03	54901 X	41088	-0-	-13813 B	-0-	128	1	31951	3	N	8190	8190	0			47
						9009	9									
04	50070 X	36770	-0-	-13300 B	-0-	192	1	28244	3	N	7576	7576	0			47
						8334	9									
05	48577 X	36559	-0-	-12018 B	-0-	308	1	27992	3	N	7508	7508	0			47
						8259	9									
06	44040 X	34057	-0-	-9983 B	-0-	407	1	25666	3	N	7258	7258	0			47
						7984	9									
07	43586 X	32334	-0-	-11252 B	-0-	406	1	24568	3	N	6691	6691	0			47
						7360	9									
08	41075 X	28468	-0-	-12607 B	-0-	363	1	21591	3	N	5922	5922	0			47
						6514	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22258 X	18004	-0-	-4254 B	-0-	3	1	14977	3	N	2749	2884	1			227
						3024	9									
04	20910 X	15856	-0-	-5054 B	-0-	11	1	13119	3	N	2478	2531	1			174
						2726	9									
05	21607 X	15438	-0-	-6169 B	-0-	11	1	12607	3	N	2564	2530	1			208
						2820	9									
06	19920 X	14431	-0-	-5489 B	-0-	15	1	11691	3	N	2477	2167	1			518
						2725	9									
07	19809 X	14146	-0-	-5663 B	-0-	10	1	11550	3	N	2351	2365	1			504
						2586	9									
08	18011 X	9361	-0-	-8650 B	-0-	10	1	7665	3	N	1533	1641	1			396
						1686	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259 X	12314	-0-	-5945 B	-0-	114	1	9952	3	N	2044	2163	1			326
						2248	9									
04	17580 X	10791	-0-	-6789 B	-0-	151	1	8679	3	N	1783	1831	1			278
						1961	9									
05	17050 X	9981	-0-	-7069 B	-0-	382	1	7898	3	N	1546	1618	1			206
						1701	9									
06	15150 X	8637	-0-	-6513 B	-0-	304	1	6596	3	N	1579	1451	1			334
						1737	9									
07	13702 X	8748	-0-	-4954 B	-0-	356	1	6617	3	N	1614	1624	1			324
						1775	9									
08	12307 X	8423	-0-	-3884 B	-0-	344	1	6536	3	N	1403	1467	1			260
						1543	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27528 X	18967	-0-	-8561 B	-0-	432	1	16021	3	N	2285	2285	0			114
						2514	9									
04	26640 X	15978	-0-	-10662 B	-0-	370	1	13430	3	N	1980	1980	0			114
						2178	9									
05	22878 X	16653	-0-	-6225 B	-0-	351	1	13980	3	N	2111	2111	0			114
						2322	9									
06	20220 X	15330	-0-	-4890 B	-0-	353	1	12906	3	N	1883	1883	0			114
						2071	9									
07	20274 X	14799	-0-	-5475 B	-0-	333	1	12475	3	N	1810	1810	0			114
						1991	9									
08	18972 X	12662	-0-	-6310 B	-0-	239	1	10826	3	N	1452	1268	0	185	1	113
						1597	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17980 X	17215	-0-	-765 B	-0-	407	1	12851	3	N	3597	3445	1			293
						3957	9									
04	15810 X	14639	-0-	-1171 B	-0-	397	1	11130	3	N	2829	2918	1			204
						3112	9									
05	16337 X	14788	-0-	-1549 B	-0-	307	1	11238	3	N	2948	2911	1			241
						3243	9									
06	16650 X	13866	-0-	-2784 B	-0-	270	1	10364	3	N	2938	2893	1			286
						3232	9									
07	17205 X	13332	-0-	-3873 B	-0-	284	1	9949	3	N	2817	2741	1			362
						3099	9									
08	17205 X	9660	-0-	-7545 B	-0-	262	1	7515	3	N	1712	1833	1			241
						1883	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23033 X	15563	-0-	-7470 B	-0-	417	1	12408	3	N	2489	2519	1			286
						2738	9									
04	22290 X	13849	-0-	-8441 B	-0-	450	1	10899	3	N	2273	2333	1			226
						2500	9									
05	22444 X	13116	-0-	-9328 B	-0-	407	1	10164	3	N	2314	2347	1			193
						2545	9									
06	18930 X	11270	-0-	-7660 B	-0-	353	1	8854	3	N	1875	1796	1			272
						2063	9									
07	17484 X	11191	-0-	-6293 B	-0-	355	1	8586	3	N	2045	1991	1			326
						2250	9									
08	15562 X	7838	-0-	-7724 B	-0-	280	1	6097	3	N	1328	1460	1			194
						1461	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

03	22196 X	17067	-0-	-5129 B	-0-	13802	3	3265	9	N	2968	3024	1			354
04	21480 X	15156	-0-	-6324 B	-0-	12422	3	2734	9	N	2485	2546	1			293
05	22010 X	15304	-0-	-6706 B	-0-	12496	3	2808	9	N	2553	2544	1			302
06	19170 X	14052	-0-	-5118 B	-0-	11512	3	2540	9	N	2309	2321	1			290
07	18259 X	13841	-0-	-4418 B	-0-	11220	3	2621	9	N	2383	2335	1			338
08	17081 X	9765	-0-	-7316 B	-0-	50	1	8028	3	N	1534	1645	1			227
						1687	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

03	47554 X	41229	-0-	-6325 B	-0-	6	1	31797	3	N	8569	8569	0			196
						9426	9									
04	46020 X	38598	-0-	-7422 B	-0-	237	1	29357	3	N	8185	7479	0	705	1	197
						9004	9									
05	45756 X	37615	-0-	-8141 B	-0-	28883	3	8732	9	N	7938	7938	0			197
06	41880 X	35055	-0-	-6825 B	-0-	27026	3	8029	9	N	7299	7299	0			197
07	42997 X	33797	-0-	-9200 B	-0-	26228	3	7569	9	N	6881	6881	0			197
08	41230 X	26883	-0-	-14347 B	-0-	8	1	20830	3	N	5495	5495	0			197
						6045	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

03	52452 X	43821	-0-	-8631 B	-0-	320	1	34206	3	N	8450	8450	0			266
						9295	9									
04	49800 X	41265	-0-	-8535 B	-0-	46	1	32452	3	N	7970	7970	0			266
						8767	9									
05	48980 X	40156	-0-	-8824 B	-0-	60	1	31475	3	N	7837	7489	0	363	1	251
						8621	9									
06	46080 X	36600	-0-	-9480 B	-0-	10	1	28671	3	N	7199	7199	0			251
						7919	9									
07	45880 X	35201	-0-	-10679 B	-0-	27508	3	7693	9	N	6994	6994	0			251
08	43834 X	26115	-0-	-17719 B	-0-	20366	3	5749	9	N	5226	5226	0			251

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

03	53227 X	33904	-0-	-19323 B	-0-	298	1	27416	3	N	5627	5627	0			84
						6190	9									
04	46320 X	29970	-0-	-16350 B	-0-	291	1	24161	3	N	5016	5016	0			84
						5518	9									
05	42749 X	28575	-0-	-14174 B	-0-	338	1	22972	3	N	4786	4786	0			84
						5265	9									
06	39030 X	26143	-0-	-12887 B	-0-	314	1	21159	3	N	4245	4245	0			84
						4670	9									
07	37107 X	26118	-0-	-10989 B	-0-	414	1	20622	3	N	4620	4400	0	181	1	123
						5082	9									
08	33914 X	19101	-0-	-14813 B	-0-	326	1	15178	3	N	3270	3270	0			123
						3597	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80879	X	52981	-0-	-27898 B	-0-	1	1	46911	3	N	5517	5720	1			325
							6069	9									
04	73260	X	47541	-0-	-25719 B	-0-	41867	3	5674	9	N	5158	5259	1			224
05	69471	X	49256	-0-	-20215 B	-0-	44011	3	5245	9	N	4768	4794	1			198
06	58770	X	46227	-0-	-12543 B	-0-	40916	3	5311	9	N	4828	4727	1			299
07	58280	X	43685	-0-	-14595 B	-0-	38787	3	4898	9	N	4453	4600	1			152
08	52979	X	32725	-0-	-20254 B	-0-	3	1	28828	3	N	3540	3319	1			373
							3894	9									

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 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
03	38843	X	23283	-0-	-15560 B	-0-	429	1	20398	3	N	2233	2208	1			363
							2456	9									
04	33780	X	20799	-0-	-12981 B	-0-	431	1	18021	3	N	2134	2025	1			472
							2347	9									
05	30473	X	19003	-0-	-11470 B	-0-	552	1	16837	3	N	1467	1633	1			306
							1614	9									
06	26280	X	17277	-0-	-9003 B	-0-	512	1	14705	3	N	1873	1812	1			367
							2060	9									
07	25513	X	16730	-0-	-8783 B	-0-	591	1	14298	3	N	1674	1645	1			396
							1841	9									
08	23281	X	12152	-0-	-11129 B	-0-	383	1	10586	3	N	1075	1287	1			184
							1183	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110884	X	110884	-0-	-0- B	-0-	190	1	83160	3	N	25031	25031	0			225
							27534	9									
04	102990	X	99645	-0-	-3345 B	-0-	74933	3	24712	9	N	22465	22465	0			225
05	106423	X	97276	-0-	-9147 B	-0-	659	1	72899	3	N	21562	20353	0	1280	1	154
							23718	9									
06	102990	X	88188	-0-	-14802 B	-0-	1508	1	65545	3	N	19214	17859	0	1267	1	242
							21135	9									
07	106423	X	81883	-0-	-24540 B	-0-	2075	1	60583	3	N	17477	17145	0	184	1	390
							19225	9									
08	106423	X	63518	-0-	-42905 B	-0-	2357	1	46199	3	N	13602	13084	0	736	1	172
							14962	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88487	X	88487	-0-	-0- B	-0-	920	1	65627	3	N	19945	19945	0			386
							21940	9									
04	82971	X	82971	-0-	-0- B	-0-	880	1	61783	3	N	18462	18462	0			386
							20308	9									
05	85719	X	85719	-0-	-0- B	-0-	1017	1	63857	3	N	18950	18754	0	183	1	399
							20845	9									
06	79800	X	76518	-0-	-3282 B	-0-	1048	1	56847	3	N	16930	16930	0			399
							18623	9									
07	82460	X	63771	-0-	-18689 B	-0-	1304	1	47131	3	N	13942	11047	0	2733	1	561
							15336	9									
08	82460	X	57296	-0-	-25164 B	-0-	1726	1	41748	3	N	12565	12576	0	178	1	372
							13822	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79608 X	49554	-0-	-30054 B	-0-	37895	3	11659	9	N	10599	10599	0			151
04	77040 X	35155	-0-	-41885 B	-0-	26628	3	8527	9	N	7752	7752	0			151
05	71920 X	36255	-0-	-35665 B	-0-	64	1	27998	3	N	7448	7448	0			151
						8193	9									
06	60390 X	33579	-0-	-26811 B	-0-	26310	3	7269	9	N	6608	6608	0			151
07	55428 X	29937	-0-	-25491 B	-0-	23347	3	6590	9	N	5991	4987	0	923	1	232
08	49569 X	23964	-0-	-25605 B	-0-	50	1	18562	3	N	4865	4671	0	185	1	241
						5352	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

03	86738 X	42210	-0-	-44528 B	-0-	552	1	31504	3	N	9231	9231	0			270
						10154	9									
04	71640 X	33833	-0-	-37807 B	-0-	511	1	25172	3	N	7409	7409	0			270
						8150	9									
05	62310 X	33008	-0-	-29302 B	-0-	715	1	25147	3	N	6496	4810	0	1664	1	292
						7146	9									
06	53010 X	31592	-0-	-21418 B	-0-	647	1	24434	3	N	5919	5919	0			292
						6511	9									
07	47151 X	32540	-0-	-14611 B	-0-	686	1	24675	3	N	6526	6193	0	367	1	258
						7179	9									
08	42222 X	26161	-0-	-16061 B	-0-	594	1	20004	3	N	5057	4788	0	186	1	341
						5563	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

03	114329 X	114329	-0-	-0- B	-0-	86188	3	28141	9	N	25583	25583	0			298
04	116330 X	116330	-0-	-0- B	-0-	87884	3	28446	9	N	25860	25860	0			298
05	110259 X	110259	-0-	-0- B	-0-	83328	3	26931	9	N	24483	24244	0	184	1	353
06	105660 X	97521	-0-	-8139 B	-0-	73729	3	23792	9	N	21629	21629	0			353
07	109182 X	84312	-0-	-24870 B	-0-	63380	3	20932	9	N	19029	19029	0			353
08	109182 X	59674	-0-	-49508 B	-0-	4	1	44956	3	N	13376	11593	0	1847	1	289
						14714	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

03	136113 X	136113	-0-	-0- B	-0-	1513	1	101642	3	N	29962	29962	0			296
						32958	9									
04	122042 X	122042	-0-	-0- B	-0-	1005	1	91605	3	N	26756	26756	0			296
						29432	9									
05	114917 X	110824	-0-	-4093 B	-0-	1016	1	83202	3	N	24187	24090	0	170	1	223
						26606	9									
06	111210 X	101755	-0-	-9455 B	-0-	1182	1	76220	3	N	22139	20928	0	1106	1	328
						24353	9									
07	114917 X	93302	-0-	-21615 B	-0-	2099	1	68773	3	N	20391	20391	0			328
						22430	9									
08	114917 X	69539	-0-	-45378 B	-0-	1798	1	50963	3	N	15253	15253	0			328
						16778	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

03	85405 X	38910	-0-	-46495 B	-0-	28990	3	9920	9	N	9018	9018	0			81
04	70380 X	31578	-0-	-38802 B	-0-	23366	3	8212	9	N	7465	7465	0			81
05	61008 X	36161	-0-	-24847 B	-0-	28098	3	8063	9	N	7330	5480	0	1665	1	266
06	51390 X	36762	-0-	-14628 B	-0-	28669	3	8093	9	N	7357	7357	0			266
07	45260 X	32540	-0-	-12720 B	-0-	25199	3	7341	9	N	6674	6477	0	188	1	275
08	38905 X	26753	-0-	-12152 B	-0-	20701	3	6052	9	N	5502	5228	0	185	1	364

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

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

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

05	SHUT IN	77688	-0-	77688 B	77688	139	1	57560	3	N	18172	17559	0	546	1	67
						19989	9									
06	SHUT IN	117725	-0-	117725 B	195413	281	1	90680	3	N	24331	24331	0			67
						26764	9									
07	SHUT IN	113633	-0-	113633 B	309046	148	1	88536	3	N	22681	22653	0	91	1	4
						24949	9									
08	SHUT IN	105598	-0-	105598 B	414644	47	1	83440	3	N	20101	20101	0			4
						22111	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

05	SHUT IN	87857	-0-	87857 B	87857	695	1	64423	3	N	20672	20278	0	370	1	24
						22739	9									
06	SHUT IN	151920	-0-	151920 B	239777	596	1	114712	3	N	33284	33094	0	182	1	32
						36612	9									
07	SHUT IN	152745	-0-	152745 B	392522	702	1	116513	3	N	32300	32300	0			32
						35530	9									
08	SHUT IN	127770	-0-	127770 B	520292	597	1	98472	3	N	26092	26092	0			32
						28701	9									

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837	N	114	84	1	1	8	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837	N	72					189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837	N	72	148	1			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837	N	71					184
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837	N	44	178	1			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837	N	53					103

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 13100 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	884	1	2806	3	N	888	898	1			265
							977	9									
04	4746	X	4746	-0-	-0- B	-0-	867	1	2879	3	N	909	937	1			237
							1000	9									
05	4160	X	4160	-0-	-0- B	-0-	897	1	2350	3	N	830	930	1			137
							913	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0- B	-0-	750	1	2337	3	N	766	536	1			367
							843	9									
*07	4920	X	4920	-0-	-0- B	-0-	887	1	2998	3	N	941	1086	1			222
							1035	9									
*08	3113	X	3113	-0-	-0- B	-0-	685	1	1758	3	N	609	726	1			105
							670	9									

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8310	X	874	-0-	-7436 B	-60834	21	1	549	3	N	276					312
							304	9									
*12	8060	X	-0-	-0-	-8060 B	-60834					N	32	181	1	32	8	131
*01	4247	X	-0-	-0-	-4247 B	-60834					N	-0-					131
02	784	X	-0-	-0-	-784 B	-60834					N	-0-					131
*03	899	X	-0-	-0-	-899 B	-60834					N	-0-	85	1			46
*04	870	X	8928	-0-	8058 B	-52776	393	1	5916	3	N	2381	1986	1			441
							2619	9									
*05	0	X	24079	-0-	24079 B	-28697	1329	1	16216	3	N	5940	5762	1			619
							6534	9									
*06	0	X	18333	-0-	18333 B	-10364	1288	1	12499	3	N	4133	4485	1			267
							4546	9									
*07	9300	X	15210	-0-	5910 B	-4454	1349	1	10560	3	N	3001	3138	1			130
							3301	9									
08	9300	X	8710	-0-	-590 B	-4454	1014	1	5734	3	N	1784	1839	1			75
							1962	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	345	-0-	-3995 B	-214946	345	3			N	-0-					225
04	3630	X	530	-0-	-3100 B	-214946	31	1	499	3	N	-0-					225
05	403	X	-0-	-0-	-403 B	-214946					N	-0-					225
06	720	X	-0-	-0-	-720 B	-214946					N	-0-					225
07	744	X	-0-	-0-	-744 B	-214946					N	1	178	1			48
08	558	X	-0-	-0-	-558 B	-214946					N	-0-					48

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
03	4092	X	4153	-0-	61 B	-9288	896	1	2513	3	N	676	486	1			402
							744	9									
04	3960	X	4642	-0-	682 B	-8606	870	1	3068	3	N	640	720	1			322
							704	9									
05	4092	X	4894	-0-	802 B	-7804	898	1	3266	3	N	664	528	1			458
							730	9									
06	3960	X	4609	-0-	649 B	-7155	870	1	3078	3	N	601	716	1			343
							661	9									
*07	4092	X	4678	-0-	586 B	-6569	898	1	3090	3	N	627	713	1			257
							690	9									
08	4092	X	3529	-0-	-563 B	-6569	678	1	2335	3	N	469	361	1			365
							516	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
03	11780	X	10679	-0-	-1101 B	-0-	437	1	8780	3	N	1329	1493	1			163
							1462	9									
04	11400	X	8585	-0-	-2815 B	-0-	489	1	6915	3	N	1074	910	1			327
							1181	9									
05	11780	X	5894	-0-	-5886 B	-0-	431	1	4654	3	N	735	892	1			170
							809	9									
06	10980	X	5562	-0-	-5418 B	-0-	562	1	4249	3	N	683	721	1			132
							751	9									
*07	15766	X	15766	-0-	-0- B	-0-	1378	1	12192	3	N	1996	1855	1			273
							2196	9									
08	10664	X	10007	-0-	-657 B	-0-	513	1	8057	3	N	1306	1424	1			155
							1437	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
03	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	1364	1	777	3	N	458	357	1			291
							504	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	1320	1	1037	3	N	496	536	1			251
							546	9									
05	2878	X	2878	-0-	-0- B	-0-	1364	1	988	3	N	478	529	1			200
							526	9									
*06	2430	N	1817	-0-	-613 B	-0-	1320	1	497	9	N	452	362	1			290
*07	3042	N	3042	-0-	-0- B	-0-	1364	1	1270	3	N	371	503	1			158
							408	9									
08	2511	N	2246	-0-	-265 B	-0-	1035	1	828	3	N	348	358	1			148
							383	9									

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
03	2697	X	2416	-0-	-281 B	-128970	2208	3	208	9	N	189	178	1			133
04	2580	X	2312	-0-	-268 B	-128970	2108	3	204	9	N	185	180	1			138
05	2480	X	2382	-0-	-98 B	-128970	2184	3	198	9	N	180	178	1			140
06	2370	X	2315	-0-	-55 B	-128970	2102	3	213	9	N	194	157	1			177
*07	2387	N	2480	-0-	93 B	-128877	2305	3	175	9	N	159	181	1			155
08	2387	N	1613	-0-	-774 B	-128877	1499	3	114	9	N	104	181	1			78

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2760	-0-	-495 B	-0-	1235	1	1248	3	N	252	358	1			94
							277	9									
04	3090	X	3022	-0-	-68 B	-0-	1195	1	1546	3	N	255	188	1			161
							281	9									
05	3270	X	3270	-0-	-0- B	-0-	1235	1	1753	3	N	256	186	1			231
							282	9									
06	3060	X	2939	-0-	-121 B	-0-	1196	1	1490	3	N	230	361	1			100
							253	9									
*07	3131	X	2869	-0-	-262 B	-0-	1235	1	1378	3	N	233	177	1			156
							256	9									
08	3255	X	1926	-0-	-1329 B	-0-	960	1	786	3	N	164	178	1			142
							180	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6770	X	6770	-0-	-0- B	-0-	736	1	4831	3	N	1094	1236	1	1	8	355
							1203	9									
04	6777	X	6777	-0-	-0- B	-0-	791	1	4770	3	N	1105	1068	1			392
							1216	9									
05	6138	X	4433	-0-	-1705 B	-0-	742	1	2968	3	N	657	919	1			130
							723	9									
06	5940	X	602	-0-	-5338 B	-0-	494	1	108	9	N	98					228
*07	6138	X	1106	-0-	-5032 B	-0-	583	1	411	3	N	102	143	1			187
							112	9									
08	6138	X	377	-0-	-5761 B	-0-	333	1	44	9	N	40					227

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
03	2790	X	2397	-0-	-393 B	-0-	1232	1	1066	3	N	90					230
							99	9									
04	2700	X	2306	-0-	-394 B	-0-	1200	1	1030	3	N	69	189	1			110
							76	9									
05	2573	X	2141	-0-	-432 B	-0-	1193	1	875	3	N	66					176
							73	9									
06	2460	X	2062	-0-	-398 B	-0-	1182	1	757	3	N	112	190	1			98
							123	9									
*07	2387	N	1744	-0-	-643 B	-0-	1223	1	457	3	N	58					156
							64	9									
08	2139	N	1630	-0-	-509 B	-0-	930	1	639	3	N	55					211
							61	9									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	6030	-0-	-2495 B	-16121	1038	1	4627	3	N	332	372	1			232
							365	9									
04	7980	X	5319	-0-	-2661 B	-16121	870	1	4185	3	N	240	179	1			293
							264	9									
05	7750	X	6070	-0-	-1680 B	-16121	1046	1	4675	3	N	317	360	1			250
							349	9									
06	6180	X	5431	-0-	-749 B	-16121	1016	1	4142	3	N	248	356	1			142
							273	9									
*07	6262	X	5618	-0-	-644 B	-16121	1046	1	4290	3	N	256	185	1			213
							282	9									
08	6076	X	4823	-0-	-1253 B	-16121	804	1	3771	3	N	225	186	1			252
							248	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13489	X	13489	-0-	-0- B	-0-	507	1	10141	3	N	2583	2452	1	6	8	487
							2841	9									
04	9987	X	9987	-0-	-0- B	-0-	519	1	7410	3	N	1871	2023	1			335
							2058	9									
05	9286	X	9286	-0-	-0- B	-0-	623	1	6826	3	N	1670	1640	1			365
							1837	9									
06	7885	X	7885	-0-	-0- B	-0-	749	1	5551	3	N	1441	1251	1			555
							1585	9									
*07	7492	X	7492	-0-	-0- B	-0-	686	1	5326	3	N	1345	1662	1			238
							1480	9									
*08	5683	X	5683	-0-	-0- B	-0-	602	1	4008	3	N	975	920	1			293
							1073	9									

STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

03	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	695	1	864	3	N	231	188	1			93
							254	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	672	1	668	3	N	205	190	1			108
							226	9									
05	1612	N	1603	-0-	-9 B	-0-	687	1	701	3	N	195	185	1			118
							215	9									
*06	1560	N	1538	-0-	-22 B	-0-	680	1	653	3	N	186	182	1			122
							205	9									
*07	1457	N	1401	-0-	-56 B	-0-	606	1	604	3	N	174	148	1			148
							191	9									
08	1581	N	1248	-0-	-333 B	-0-	535	1	578	3	N	123	181	1			90
							135	9									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

03	2046	X	1817	-0-	-229 B	-0-	553	1	837	3	N	388	371	1			104
							427	9									
04	1830	X	1689	-0-	-141 B	-0-	612	1	689	3	N	353	347	1			110
							388	9									
05	1883	X	1883	-0-	-0- B	-0-	593	1	876	3	N	376	327	1			159
							414	9									
06	1911	X	1911	-0-	-0- B	-0-	719	1	822	3	N	336	366	1			129
							370	9									
*07	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	647	1	910	3	N	374	354	1			149
							411	9									
08	1891	N	1300	-0-	-591 B	-0-	467	1	543	3	N	264	345	1			68
							290	9									

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

03	1674	N	1660	-0-	-14 B	-0-	1068	1	138	3	N	413	376	1			142
							454	9									
04	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1020	1	508	3	N	377	376	1			143
							415	9									
05	1674	N	1048	-0-	-626 B	-0-	201	1	466	3	N	346	374	1			115
							381	9									
06	1620	N	988	-0-	-632 B	-0-	94	1	621	3	N	248	185	1			178
							273	9									
*07	1674	N	1157	-0-	-517 B	-0-	104	1	764	3	N	263	186	1			255
							289	9									
08	1054	N	543	-0-	-511 B	-0-	61	1	284	3	N	180	193	1			242
							198	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6384	X	6384	-0-	-0- B	-0-	669	1	5278	3	N	397	358	1			267
							437	9									
04	5958	X	5958	-0-	-0- B	-0-	697	1	4853	3	N	371	500	1			138
							408	9									
05	6580	X	6580	-0-	-0- B	-0-	687	1	5477	3	N	378	348	1			168
							416	9									
06	5748	X	5748	-0-	-0- B	-0-	585	1	4757	3	N	369	367	1			170
							406	9									
*07	5643	X	5643	-0-	-0- B	-0-	540	1	4693	3	N	373	361	1			182
							410	9									
08	4743	X	3992	-0-	-751 B	-0-	366	1	3327	3	N	272	361	1			93
							299	9									

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3203	X	3203	-0-	-0- B	-0-	896	1	2077	4	N	209	182	1			175
							230	9									
04	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	869	1	2143	4	N	246	191	1			230
							271	9									
05	3658	X	2317	-0-	-1341 B	-0-	895	1	1271	4	N	137	169	1			198
							151	9									
06	3450	X	2646	-0-	-804 B	-0-	870	1	1600	4	N	160	168	1			190
							176	9									
07	3379	X	3328	-0-	-51 B	-0-	899	1	2221	4	N	189	192	1			187
							208	9									
08	3379	X	2614	-0-	-765 B	-0-	707	1	1738	4	N	154	181	1			160
							169	9									

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	2765	-0-	-1606 B	-0-	899	1	1560	3	N	278	179	1			197
							306	9									
04	4373	X	4373	-0-	-0- B	-0-	870	1	3094	3	N	372	376	1			193
							409	9									
05	4247	X	4040	-0-	-207 B	-0-	899	1	2775	3	N	333	366	1			160
							366	9									
06	3660	X	3141	-0-	-519 B	-0-	870	1	1885	3	N	351	354	1			157
							386	9									
*07	4526	X	3159	-0-	-1367 B	-0-	899	1	1942	3	N	289	364	1			82
							318	9									
08	4526	X	2387	-0-	-2139 B	-0-	682	1	1462	3	N	221	180	1			123
							243	9									

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2470	-0-	-1126 B	-0-	1364	1	987	3	N	108	169	1			172
							119	9									
04	2730	X	2605	-0-	-125 B	-0-	1320	1	1153	3	N	120	179	1			113
							132	9									
05	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	1364	1	1199	3	N	95					208
							105	9									
06	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	1320	1	1243	3	N	97	178	1			127
							107	9									
*07	2697	X	2517	-0-	-180 B	-0-	1364	1	1047	3	N	96					223
							106	9									
08	2697	X	1857	-0-	-840 B	-0-	1035	1	757	3	N	59	177	1			105
							65	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2723	-0-	-1183 B	-0-	320	1	2262	3	N	128					295
							141	9									
04	3780	X	2370	-0-	-1410 B	-0-	295	1	1952	3	N	112	177	1			230
							123	9									
05	3131	X	2788	-0-	-343 B	-0-	311	1	2346	3	N	119	172	1			177
							131	9									
06	2790	X	2469	-0-	-321 B	-0-	263	1	2076	3	N	118					295
							130	9									
*07	2728	X	2529	-0-	-199 B	-0-	256	1	2173	3	N	91	181	1			205
							100	9									
08	2790	X	1929	-0-	-861 B	-0-	184	1	1665	3	N	73					278
							80	9									

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	4080	-0-	329 B	-2850	378	1	2818	3	N	804	937	1			170
							884	9									
04	3570	X	3396	-0-	-174 B	-2850	367	1	2256	3	N	703	736	1			137
							773	9									
05	3751	X	4069	-0-	318 B	-2532	424	1	2723	3	N	838	752	1			223
							922	9									
06	3960	X	2432	-0-	-1528 B	-2532	327	1	1468	3	N	579	562	1			240
							637	9									
*07	4092	X	2696	-0-	-1396 B	-2532	301	1	1699	3	N	633	547	1			326
							696	9									
08	4092	X	2115	-0-	-1977 B	-2532	228	1	1340	3	N	497	545	1			278
							547	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1417	-0-	-381 B	-56250	63	1	907	3	N	406	521	1			257
							447	9									
04	1470	X	845	-0-	-625 B	-56250	48	1	391	3	N	369	189	1			437
							406	9									
05	1519	X	266	-0-	-1253 B	-56250	22	1	244	9	N	222	337	1			322
06	1410	X	347	-0-	-1063 B	-56250	31	1	57	3	N	235	195	1			362
							259	9									
*07	868	N	252	-0-	-616 B	-56250	15	1	237	9	N	215	185	1			392
08	279	N	2726	-0-	2447 B	-53803	149	1	1942	3	N	577	689	1			280
							635	9									

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1230	X	710	-0-	-520 B	-0-	593	1	117	9	N	106	2	8			274
*12	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					274
*01	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					274
*02	1008	X	-0-	-0-	-1008 B	-0-					N	-0-					274
*03	1054	X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					274
*04	720	X	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					274
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					274
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					274
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	139	1			137
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	6			135

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4087	-0-	-2113 B	-0-	578	1	2705	3	N	731	752	1			227
							804	9									
04	6000	X	1942	-0-	-4058 B	-0-	72	1	1418	3	N	411	375	1			263
							452	9									
05	7650	X	7650	-0-	-0- B	-0-	5978	3	1672	9	N	1520	1586	1			197
06	6000	X	4089	-0-	-1911 B	-0-	3228	3	861	9	N	783	755	1			225
*07	5749	X	5749	-0-	-0- B	-0-	4439	3	1310	9	N	1191	1339	1			77
08	6200	X	3887	-0-	-2313 B	-0-	3003	3	884	9	N	804	723	1			158

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
03	2108	X	57	-0-	-2051 B	-0-	3	1	54	9	N	49	4	8			220
04	17845	X	17845	-0-	-0- B	-0-	588	1	14461	3	N	2542	2317	1			445
							2796	9									
05	14427	X	14427	-0-	-0- B	-0-	12351	3	2076	9	N	1887	1940	1			392
06	12916	X	12916	-0-	-0- B	-0-	11190	3	1726	9	N	1569	1624	1			337
*07	11796	X	11796	-0-	-0- B	-0-	10264	3	1532	9	N	1393	1458	1			272
*08	8048	X	8048	-0-	-0- B	-0-	6958	3	1090	9	N	991	906	1			357

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
03	9300	X	6067	-0-	-3233 B	-0-	319	1	4862	3	N	805	860	1			193
							886	9									
04	9756	X	9756	-0-	-0- B	-0-	622	1	7730	3	N	1276	1231	1			238
							1404	9									
05	9412	X	9412	-0-	-0- B	-0-	695	1	7428	3	N	1172	1018	1			392
							1289	9									
06	8490	X	8421	-0-	-69 B	-0-	647	1	6662	3	N	1011	1105	1			298
							1112	9									
*07	9300	X	7236	-0-	-2064 B	-0-	676	1	5614	3	N	860	1050	1			108
							946	9									
08	9300	X	6595	-0-	-2705 B	-0-	413	1	5238	3	N	858	713	1			253
							944	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-					81
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-					81

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9250	-0-	-453 B	-0-	8146	3	1104	9	N	1004	873	1	1	8	310
04	9096	X	9096	-0-	-0- B	-0-	13	1	7972	3	N	1010	1068	1			252
							1111	9									
05	8762	X	8762	-0-	-0- B	-0-	507	1	7294	3	N	874	1041	1			85
							961	9									
06	8940	X	2936	-0-	-6004 B	-0-	578	1	2004	3	N	322	294	1			113
							354	9									
*07	9393	X	1270	-0-	-8123 B	-0-	495	1	617	3	N	144	184	1			73
							158	9									
08	9393	X	5036	-0-	-4357 B	-0-	230	1	4216	3	N	536	371	1			238
							590	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
03	5735 X	5187	-0-	-548 B	-10485	5009	3	178	9	N	162	179	1			145
04	5610 X	4916	-0-	-694 B	-10485	4750	3	166	9	N	151	181	1			115
05	5797 X	5032	-0-	-765 B	-10485	4893	3	139	9	N	126	171	1			70
06	5370 X	4663	-0-	-707 B	-10485	4523	3	140	9	N	127	160	1			37
*07	5177 X	4240	-0-	-937 B	-10485	4091	3	149	9	N	135					172
08	5177 X	3179	-0-	-1998 B	-10485	3070	3	109	9	N	99	181	1			90

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	2240	-0-	-953 B	-13765	1869	3	371	9	N	337	357	1			168
04	3180 X	2507	-0-	-673 B	-13765	242	1	1898	3	N	334	330	1			172
						367	9									
05	3286 X	2847	-0-	-439 B	-13765	433	1	2059	3	N	323	182	1			313
						355	9									
06	2700 X	1851	-0-	-849 B	-13765	304	1	1294	3	N	230	343	1			200
						253	9									
*07	2604 X	1182	-0-	-1422 B	-13765	84	1	898	3	N	182	177	1			205
						200	9									
08	2852 X	1152	-0-	-1700 B	-13765	153	1	813	3	N	169	151	1			223
						186	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	74					246
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	15	176	1			85
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	52					137
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	23					160
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	67					227
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	59	178	1			108

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
03	9114 X	6504	-0-	-2610 B	-0-	464	1	5047	3	N	903	908	1			244
						993	9									
04	7177 X	7177	-0-	-0- B	-0-	616	1	5306	3	N	1141	1091	1			294
						1255	9									
05	6880 X	6880	-0-	-0- B	-0-	754	1	5148	3	N	889	904	1			279
						978	9									
06	6660 X	5582	-0-	-1078 B	-0-	773	1	3852	3	N	870	858	1			291
						957	9									
*07	7409 X	4585	-0-	-2824 B	-0-	868	1	2767	3	N	864	915	1			240
						950	9									
08	7409 X	3997	-0-	-3412 B	-0-	562	1	2784	3	N	592	560	1			272
						651	9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897 X	5040	-0-	-3857 B	-8039	47	1	4683	3	N	282	337	1			158
						310	9									
04	7410 X	5027	-0-	-2383 B	-8039	180	1	4484	3	N	330	188	1			300
						363	9									
05	5859 X	5447	-0-	-412 B	-8039	216	1	4806	3	N	386	524	1			162
						425	9									
06	5520 X	5679	-0-	159 B	-7880	220	1	5031	3	N	389	184	1			367
						428	9									
*07	5301 X	4991	-0-	-310 B	-7880	232	1	4397	3	N	329	531	1			165
						362	9									
08	5456 X	3900	-0-	-1556 B	-7880	178	1	3406	3	N	287	365	1			87
						316	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688 X	7199	-0-	-489 B	-3763	67	1	6705	3	N	388	383	1			110
						427	9									
04	7350 X	7063	-0-	-287 B	-3763	258	1	6421	3	N	349	352	1			107
						384	9									
05	7502 X	7319	-0-	-183 B	-3763	298	1	6623	3	N	362	187	1			282
						398	9									
06	7260 X	6980	-0-	-280 B	-3763	279	1	6342	3	N	326	375	1			233
						359	9									
*07	7285 X	7059	-0-	-226 B	-3763	331	1	6372	3	N	324	330	1			227
						356	9									
08	7316 X	5233	-0-	-2083 B	-3763	248	1	4718	3	N	243	372	1			98
						267	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471 X	4991	-0-	-2480 B	-1577	403	1	4178	3	N	373	540	1			118
						410	9									
04	6390 X	4894	-0-	-1496 B	-1577	397	1	4115	3	N	347	182	1			283
						382	9									
05	6448 X	5000	-0-	-1448 B	-1577	451	1	4119	3	N	391	356	1			318
						430	9									
06	6060 X	3720	-0-	-2340 B	-1577	487	1	2905	3	N	298	338	1			278
						328	9									
*07	5394 X	4223	-0-	-1171 B	-1577	515	1	3273	3	N	395	354	1			319
						435	9									
08	5053 X	3914	-0-	-1139 B	-1577	502	1	3128	3	N	258	357	1			220
						284	9									

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
03	1178 X	99	-0-	-1079 B	-0-	92	3	7	9	N	6					211
04	1140 X	300	-0-	-840 B	-0-	299	3	1	9	N	1					212
05	589 X	227	-0-	-362 B	-0-	218	3	9	9	N	8	172	1			48
06	570 X	124	-0-	-446 B	-0-	116	3	8	9	N	7					55
*07	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	498	3	58	9	N	53					108
08	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	167	3	11	9	N	10					118

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
03	2418 X	2040	-0-	-378 B	-24611	580	1	943	3	N	470	546	1	2	8	120
						517	9									
04	2190 X	1941	-0-	-249 B	-24611	560	1	866	3	N	468	366	1			222
						515	9									
05	2077 X	1680	-0-	-397 B	-24611	434	1	738	3	N	462	547	1			137
						508	9									
06	2010 X	1706	-0-	-304 B	-24611	403	1	779	3	N	476	311	1			302
						524	9									
*07	2046 X	1620	-0-	-426 B	-24611	409	1	710	3	N	455	360	1			397
						501	9									
08	2046 X	1265	-0-	-781 B	-24611	338	1	550	3	N	343	365	1			375
						377	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216 X	1636	-0-	-2580 B	-0-	1240	1	235	3	N	146					261
						161	9									
04	3930 X	2049	-0-	-1881 B	-0-	1155	1	692	3	N	184	184	1			261
						202	9									
05	3627 X	1517	-0-	-2110 B	-0-	1160	1	228	3	N	117	182	1			196
						129	9									
06	2130 X	1698	-0-	-432 B	-0-	1160	1	380	3	N	144	175	1			165
						158	9									
*07	2108 X	1076	-0-	-1032 B	-0-	957	1	35	3	N	76					241
						84	9									
08	2108 X	883	-0-	-1225 B	-0-	806	1	77	9	N	70	178	1			133

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

03	3255 X	2639	-0-	-616 B	-0-	897	1	1609	3	N	121	171	1			210
						133	9									
04	2940 X	2668	-0-	-272 B	-0-	863	1	1705	3	N	91	182	1			119
						100	9									
05	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	899	1	1835	3	N	113					232
						124	9									
06	2660 X	2660	-0-	-0- B	-0-	870	1	1691	3	N	90	179	1			143
						99	9									
*07	2759 X	2433	-0-	-326 B	-0-	897	1	1446	3	N	82					225
						90	9									
08	2852 X	1661	-0-	-1191 B	-0-	682	1	910	3	N	63	178	1			110
						69	9									

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

03	7626 X	7112	-0-	-514 B	-17385	621	1	5413	3	N	980	921	1	1	8	295
						1078	9									
04	7200 X	6339	-0-	-861 B	-17385	578	1	4831	3	N	845	920	1			220
						930	9									
05	7440 X	183	-0-	-7257 B	-17385	152	1	31	9	N	28	188	1			60
*06	7350 X	638	-0-	-6712 B	-17385	76	1	463	3	N	90					150
						99	9									
*07	7595 X	6274	-0-	-1321 B	-17385	535	1	4682	3	N	961	909	1			202
						1057	9									
08	7099 X	3551	-0-	-3548 B	-17385	379	1	2614	3	N	507	549	1			160
						558	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

03	10695 X	9948	-0-	-747 B	-0-	8913	3	1035	9	N	941	854	1			237
04	9870 X	9496	-0-	-374 B	-0-	8536	3	960	9	N	873	897	1			213
05	10261 X	9480	-0-	-781 B	-0-	8541	3	939	9	N	854	869	1			198
06	9960 X	9050	-0-	-910 B	-0-	8181	3	869	9	N	790	830	1			158
*07	10292 X	9261	-0-	-1031 B	-0-	8377	3	884	9	N	804	855	1			107
08	9951 X	6939	-0-	-3012 B	-0-	6284	3	655	9	N	595	545	1			157

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
03	5859	X	5536	-0-	-323 B	-6690	792	1	3734	3	N	918	896	1			252
							1010	9									
04	5670	X	4763	-0-	-907 B	-6690	749	1	3101	3	N	830	875	1			207
							913	9									
05	5332	X	4573	-0-	-759 B	-6690	733	1	2972	3	N	789	714	1			282
							868	9									
06	5040	X	4179	-0-	-861 B	-6690	686	1	2620	3	N	794	919	1			157
							873	9									
*07	5549	X	4161	-0-	-1388 B	-6690	703	1	2527	3	N	846	750	1			253
							931	9									
08	5549	X	2568	-0-	-2981 B	-6690	524	1	1407	3	N	579	754	1			78
							637	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

03	6727	X	5473	-0-	-1254 B	-0-	1346	1	3898	3	N	208	183	1			183
							229	9									
04	6270	X	5335	-0-	-935 B	-0-	1247	1	3854	3	N	213	178	1			218
							234	9									
05	6727	X	5324	-0-	-1403 B	-0-	1349	1	3702	3	N	248	178	1			288
							273	9									
06	6510	X	4714	-0-	-1796 B	-0-	1320	1	3188	3	N	187	357	1			118
							206	9									
*07	5983	X	5320	-0-	-663 B	-0-	1364	1	3702	3	N	231	177	1			172
							254	9									
08	5518	X	3109	-0-	-2409 B	-0-	1056	1	1922	3	N	119	178	1			113
							131	9									

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

03	9138	X	9138	-0-	-0- B	-0-	523	1	7861	3	N	685	909	1	1	8	198
							754	9									
04	11370	X	6589	-0-	-4781 B	-0-	513	1	5494	3	N	529	542	1			185
							582	9									
05	11749	X	5661	-0-	-6088 B	-0-	543	1	4599	3	N	472	374	1			283
							519	9									
06	11370	X	6761	-0-	-4609 B	-0-	582	1	5600	3	N	526	361	1			448
							579	9									
*07	10682	X	10682	-0-	-0- B	-0-	776	1	9070	3	N	760	1046	1			162
							836	9									
08	9145	X	6207	-0-	-2938 B	-0-	440	1	5263	3	N	458	363	1			257
							504	9									

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

03	10943	X	2373	-0-	-8570 B	-0-	586	1	1629	3	N	144	179	1			170
							158	9									
04	10200	X	684	-0-	-9516 B	-0-	469	1	161	3	N	49					219
							54	9									
05	10540	X	656	-0-	-9884 B	-0-	606	1	50	9	N	45					264
06	8640	X	-0-	-0-	-8640 B	-0-					N	-0-					264
*07	7068	X	2998	-0-	-4070 B	-0-	615	1	2118	3	N	241	358	1			147
							265	9									
*08	2429	X	2429	-0-	-0- B	-0-	603	1	1632	3	N	176	176	1			147
							194	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	769	-0-	-1339 B	-0-	289	1	434	3	N	42					225
							46	9									
04	1950	X	180	-0-	-1770 B	-0-	142	1	25	3	N	12					237
							13	9									
05	1333	X	228	-0-	-1105 B	-0-	211	1	14	3	N	3					240
							3	9									
06	1290	X	260	-0-	-1030 B	-0-	222	1	25	3	N	12					252
							13	9									
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	217	1	23	9	N	21					273
08	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	1			N	-0-					273

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3068	X	3068	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1533	3	N	268	190	1			208
							295	9									
04	3150	X	2553	-0-	-597 B	-0-	1200	1	1085	3	N	244	357	1			95
							268	9									
05	3255	X	2131	-0-	-1124 B	-0-	1240	1	662	3	N	208	170	1			133
							229	9									
06	3150	X	1516	-0-	-1634 B	-0-	1200	1	112	3	N	185	185	1			133
							204	9									
*07	3131	X	2345	-0-	-786 B	-0-	1240	1	853	3	N	229	182	1			180
							252	9									
08	3069	X	2196	-0-	-873 B	-0-	941	1	1040	3	N	195	355	1			20
							215	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	1346	1	1824	3	N	83					170
							91	9									
04	3030	X	2937	-0-	-93 B	-0-	1277	1	1586	3	N	67	185	1			52
							74	9									
05	3131	X	2538	-0-	-593 B	-0-	1281	1	1173	3	N	76					128
							84	9									
06	3030	X	2964	-0-	-66 B	-0-	1265	1	1609	3	N	82					210
							90	9									
*07	3131	X	3112	-0-	-19 B	-0-	1208	1	1795	3	N	99	192	1			117
							109	9									
08	3131	X	2424	-0-	-707 B	-0-	1029	1	1340	3	N	50					167
							55	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4286	X	4286	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2484	3	N	511	522	1			194
							562	9									
04	4620	X	2961	-0-	-1659 B	-0-	1069	1	1388	3	N	458	360	1			292
							504	9									
05	4929	X	3646	-0-	-1283 B	-0-	1240	1	1863	3	N	494	715	1			71
							543	9									
06	4770	X	2870	-0-	-1900 B	-0-	1040	1	1402	3	N	389	363	1			97
							428	9									
07	4743	X	-0-	-0-	-4743 B	-0-					N	-0-					97
08	4278	X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					N	-0-					97

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	3198	-0-	-367 B	-0-	1360	1	1526	3	N	284	362	1			140
						312	9									
04	3450 X	2940	-0-	-510 B	-0-	1284	1	1333	3	N	294	184	1			250
						323	9									
05	3534 X	2899	-0-	-635 B	-0-	1364	1	1207	3	N	298	355	1			193
						328	9									
06	3330 X	2625	-0-	-705 B	-0-	1261	1	1080	3	N	258	343	1			108
						284	9									
*07	3286 X	2844	-0-	-442 B	-0-	1364	1	1209	3	N	246	179	1			175
						271	9									
08	3193 X	2413	-0-	-780 B	-0-	1032	1	1126	3	N	232	182	1			225
						255	9									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

03	2728 X	2514	-0-	-214 B	-0-	2087	3	427	9	N	388	539	1			112
04	2863 X	2863	-0-	-0- B	-0-	270	1	2145	3	N	407	356	1			163
						448	9									
05	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	434	1	2021	3	N	413	358	1			218
						454	9									
06	2610 X	2306	-0-	-304 B	-0-	353	1	1531	3	N	384	517	1			85
						422	9									
*07	2728 N	2212	-0-	-516 B	-0-	151	1	1659	3	N	365	180	1			270
						402	9									
08	2728 N	1913	-0-	-815 B	-0-	255	1	1360	3	N	271	358	1			183
						298	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
04	14B2 EXT	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					198

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

03	2604 X	2006	-0-	-598 B	-8769	291	1	1395	3	N	291	181	1			258
						320	9									
04	2520 X	1873	-0-	-647 B	-8769	306	1	1266	3	N	274	381	1			151
						301	9									
05	2201 X	2003	-0-	-198 B	-8769	367	1	1318	3	N	289	177	1			263
						318	9									
06	2130 X	1721	-0-	-409 B	-8769	270	1	1161	3	N	264	377	1			150
						290	9									
*07	1922 N	1836	-0-	-86 B	-8769	297	1	1245	3	N	267	191	1			226
						294	9									
08	2015 N	1381	-0-	-634 B	-8769	253	1	911	3	N	197	187	1			236
						217	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

03	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2130	4	393	9	N	357	359	1			145
04	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2040	4	371	9	N	337	179	1			303
05	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	2071	4	361	9	N	328	366	1			265
06	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	1973	4	345	9	N	314	356	1			223
*07	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2045	4	310	9	Y	282	368	1			137
*08	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	1837	4	299	9	Y	272	176	1			233

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2012	4	442	9	N	402	515	1			205
04	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2083	4	437	9	N	397	367	1			235
05	2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	2015	4	435	9	N	395	365	1			265
06	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	1957	4	394	9	N	358	365	1			258
*07	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2164	4	376	9	Y	342	365	1			235
*08	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	1883	4	318	9	Y	289	359	1			165

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

03	3596 X	180	-0-	-3416 B	-0-	122	1	26	3	N	29	1	8			163
						32	9									
04	6096 X	6096	-0-	-0- B	-0-	737	1	4876	3	N	439	384	1			218
						483	9									
05	6713 X	6713	-0-	-0- B	-0-	1240	1	5015	3	N	416	379	1			255
						458	9									
06	4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	1200	1	2873	3	N	259	369	1			145
						285	9									
*07	6293 X	3858	-0-	-2435 B	-0-	1240	1	2369	3	N	226	186	1			185
						249	9									
08	6293 X	2255	-0-	-4038 B	-0-	941	1	1223	3	N	83	171	1			97
						91	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

03	2613 X	2613	-0-	-0- B	-0-	899	1	1556	3	N	144	179	1			138
						158	9									
04	2520 X	2416	-0-	-104 B	-0-	870	1	1410	3	N	124	178	1			84
						136	9									
05	2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	899	1	1672	3	N	148	172	1			60
						163	9									
06	2520 X	2376	-0-	-144 B	-0-	866	1	1412	3	N	89					149
						98	9									
*07	2604 X	2589	-0-	-15 B	-0-	893	1	1512	3	N	167	179	1			137
						184	9									
08	2604 X	1656	-0-	-948 B	-0-	676	1	893	3	N	79	183	1			33
						87	9									

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

03	3813 X	3320	-0-	-493 B	-0-	1048	1	1947	3	N	295	351	1			147
						325	9									
04	3660 X	3482	-0-	-178 B	-0-	1009	1	2077	3	N	360	359	1			148
						396	9									
05	3782 X	3284	-0-	-498 B	-0-	925	1	1968	3	N	355	178	1			325
						391	9									
06	3540 X	3444	-0-	-96 B	-0-	834	1	2189	3	N	383	523	1			185
						421	9									
*07	4902 X	4902	-0-	-0- B	-0-	1123	1	3288	3	N	446	356	1			275
						491	9									
08	3596 X	1442	-0-	-2154 B	-0-	644	1	662	3	N	124	177	1			222
						136	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

03	7176 X	7176	-0-	-0- B	-0-	6789	3	387	9	N	352	337	1			223
04	4755 X	4755	-0-	-0- B	-0-	4514	3	241	9	N	219	359	1			83
05	5859 X	3775	-0-	-2084 B	-0-	3566	3	209	9	N	190	176	1			97
06	7080 X	3162	-0-	-3918 B	-0-	2994	3	168	9	N	153	178	1			72
*07	7161 X	2733	-0-	-4428 B	-0-	2595	3	138	9	N	125					197
08	7161 X	1983	-0-	-5178 B	-0-	1882	3	101	9	N	92	176	1			113

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	9858	X	7940	-0-	-1918 B	-0-	7542	3	398	9	N	362	359	1			103
04	9090	X	7505	-0-	-1585 B	-0-	7133	3	372	9	N	338	168	1			273
05	9114	X	7530	-0-	-1584 B	-0-	7192	3	338	9	N	307	332	1			248
06	8820	X	7094	-0-	-1726 B	-0-	6771	3	323	9	N	294	314	1			228
*07	8339	X	6778	-0-	-1561 B	-0-	6461	3	317	9	N	288	359	1			157
08	7936	X	4922	-0-	-3014 B	-0-	4706	3	216	9	N	196	176	1			177

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

03	4588	X	4092	-0-	-496 B	-0-	1348	1	2326	3	N	380	359	1			118
							418	9									
04	4440	X	3956	-0-	-484 B	-0-	1310	1	2241	3	N	368	379	1			107
							405	9									
05	4588	X	4303	-0-	-285 B	-0-	1355	1	2527	3	N	383	367	1			123
							421	9									
06	4260	X	4160	-0-	-100 B	-0-	1306	1	2440	3	N	376	371	1			128
							414	9									
*07	4402	X	4100	-0-	-302 B	-0-	1342	1	2369	3	N	354	369	1			113
							389	9									
08	4309	X	3155	-0-	-1154 B	-0-	1029	1	1844	3	N	256	189	1			180
							282	9									

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

03	10406	X	10406	-0-	-0- B	-0-	9585	3	821	9	N	746	714	1			180
04	12595	X	12595	-0-	-0- B	-0-	11665	3	930	9	N	845	722	1			303
05	10847	X	10847	-0-	-0- B	-0-	10016	3	831	9	N	755	716	1			342
06	11494	X	11494	-0-	-0- B	-0-	10655	3	839	9	N	763	893	1			212
*07	11288	X	11288	-0-	-0- B	-0-	10465	3	823	9	N	748	722	1			238
*08	5878	X	5878	-0-	-0- B	-0-	5472	3	406	9	N	369	347	1			260

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

03	3813	X	3287	-0-	-526 B	-0-	1240	1	1798	3	N	226	369	1			90
							249	9									
04	3810	X	3036	-0-	-774 B	-0-	1200	1	1649	3	N	170	187	1			73
							187	9									
05	3968	X	3529	-0-	-439 B	-0-	1240	1	2028	3	N	237	188	1			122
							261	9									
*06	3840	X	3159	-0-	-681 B	-0-	1200	1	1750	3	N	190	167	1			145
							209	9									
*07	3410	X	3225	-0-	-185 B	-0-	1193	1	1772	3	N	236	183	1			198
							260	9									
08	3534	X	2732	-0-	-802 B	-0-	941	1	1595	3	N	178	334	1			42
							196	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177

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
03	4991	X	3968	-0-	-1023 B	-24633	295	1	2811	3	N	784	732	1			255
							862	9									
04	4620	X	3654	-0-	-966 B	-24633	341	1	2514	3	N	726	726	1			255
							799	9									
05	4557	X	3127	-0-	-1430 B	-24633	310	1	2082	3	N	668	551	1			372
							735	9									
06	4320	X	2952	-0-	-1368 B	-24633	308	1	1971	3	N	612	717	1			267
							673	9									
*07	4464	X	3093	-0-	-1371 B	-24633	372	1	2028	3	Y	630	722	1			175
							693	9									
08	3968	X	2070	-0-	-1898 B	-24633	320	1	1297	3	Y	412	372	1			215
							453	9									

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	1911	-0-	-2832 B	-390	839	1	574	3	N	453	544	1			172
							498	9									
04	3870	X	1794	-0-	-2076 B	-390	791	1	465	3	N	489	359	1			302
							538	9									
05	3348	X	1866	-0-	-1482 B	-390	831	1	528	3	N	461	543	1			220
							507	9									
06	3060	X	1834	-0-	-1226 B	-390	820	1	504	3	N	464	534	1			150
							510	9									
*07	2108	X	1844	-0-	-264 B	-390	883	1	547	3	N	376	353	1			173
							414	9									
08	1922	X	1478	-0-	-444 B	-390	699	1	393	3	N	351	364	1			160
							386	9									

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-30589					N	-0-					68
04	14B2	EXT	956	-0-	956 B	-29633	240	1	402	3	N	285	188	1			165
							314	9									
05	14B2	EXT	3365	-0-	3365 B	-26268	735	1	1515	3	N	1014	927	1			252
							1115	9									
06	14B2	EXT	1001	-0-	1001 B	-25267	269	1	732	9	N	665	714	1			203
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25267					N	551	575	1			179
08	14B2	EXT	368	-0-	368 B	-24899	2	1	366	9	N	333	353	1			159

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	106	-0-	-1134 B	-85794	30	1	76	9	Y	69	73	1			11
04	810	X	104	-0-	-706 B	-85794	36	1	68	9	Y	62	62	1			11
05	620	X	1813	-0-	1193 B	-84601	327	1	1075	3	Y	374	286	1			99
							411	9									
06	330	X	5484	-0-	5154 B	-79447	580	1	3479	3	Y	1295	1241	1			153
							1425	9									
*07	248	X	3958	-0-	3710 B	-75737	536	1	2453	3	Y	881	940	1			94
							969	9									
08	1798	X	2728	-0-	930 B	-74807	368	1	1769	3	Y	537	475	1			156
							591	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1914 X	1914	-0-	-0- B	-0-	19	1	1293	2	N	547	573	1			115
						602	9									
04	2160 X	1893	-0-	-267 B	-0-	90	1	1143	2	N	600	547	1	1	8	167
						660	9									
05	2232 X	2075	-0-	-157 B	-0-	233	1	1175	2	N	606	643	1			130
						667	9									
06	2160 X	1789	-0-	-371 B	-0-	90	1	932	2	N	697	644	1			183
						767	9									
07	1953 N	1925	-0-	-28 B	-0-	33	1	891	2	N	910	885	1			208
						1001	9									
08	2077 N	1353	-0-	-724 B	-0-	142	1	576	2	N	577	655	1			130
						635	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

03	6293 X	4361	-0-	-1932 B	-23163	3458	3	903	9	Y	821	690	1			182
04	6090 X	3185	-0-	-2905 B	-23163	2965	3	220	9	Y	200	223	1			159
05	6293 X	2268	-0-	-4025 B	-23163	2268	3			Y	-0-					159
06	4230 X	2345	-0-	-1885 B	-23163	2345	3			Y	-0-					159
07	4371 X	3166	-0-	-1205 B	-23163	2668	3	498	9	Y	453	376	1			236
08	4371 X	2643	-0-	-1728 B	-23163	2332	3	311	9	Y	283	367	1			152

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

03	9827 X	6185	-0-	-3642 B	-0-	6093	3	92	9	Y	84	77	1			19
04	7410 X	5697	-0-	-1713 B	-0-	5673	3	24	9	Y	22	23	1			18
05	6417 X	4998	-0-	-1419 B	-0-	4998	3			Y	-0-					18
06	6210 X	4523	-0-	-1687 B	-0-	4523	3			Y	-0-					18
07	6417 X	5258	-0-	-1159 B	-0-	5180	3	78	9	Y	71	52	1			37
08	6200 X	4244	-0-	-1956 B	-0-	4215	3	29	9	Y	26	49	1			14

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

03	8370 X	282	-0-	-8088 B	-0-	102	3	180	9	Y	164	362	1			36
04	5430 X	196	-0-	-5234 B	-0-	53	3	143	9	Y	130	63	1			103
05	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					103
06	270 X	39	-0-	-231 B	-0-	39	3			Y	-0-					103
07	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	103	1			-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

03	4836 X	3172	-0-	-1664 B	-0-	2861	3	311	9	Y	283	224	2			63
04	3420 X	2150	-0-	-1270 B	-0-	2122	3	28	9	Y	25	68	2			20
05	3100 X	62	-0-	-3038 B	-0-	62	3			Y	-0-					20
06	3060 X	339	-0-	-2721 B	-0-	339	3			Y	-0-					20
07	3162 X	195	-0-	-2967 B	-0-	150	3	45	9	Y	41	40	1			21
08	3162 X	270	-0-	-2892 B	-0-	173	3	97	9	Y	88	62	1			47

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 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
03	8835	X	5167	-0-	-3668 B	-0-	5166	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5970	X	4516	-0-	-1454 B	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
05	5549	X	3762	-0-	-1787 B	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
06	5370	X	3752	-0-	-1618 B	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4029	-0-	-1520 B	-0-	4016	3	13	9	Y	12	6	1			6
08	5177	X	3577	-0-	-1600 B	-0-	3398	3	179	9	Y	163	82	1			87

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

03	3124	X	3124	-0-	-0- B	-0-	2824	3	300	9	Y	273	273	1			-0-
04	2850	X	2372	-0-	-478 B	-0-	2108	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
05	2945	X	2041	-0-	-904 B	-0-	1814	3	227	9	Y	206	206	1			-0-
06	3030	X	2491	-0-	-539 B	-0-	2278	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
07	3131	X	2605	-0-	-526 B	-0-	2385	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
08	3131	X	2512	-0-	-619 B	-0-	2296	3	216	9	Y	196	196	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

03	4061	X	3317	-0-	-744 B	-0-	2467	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
04	3840	X	3091	-0-	-749 B	-0-	2291	3	800	9	Y	727	727	1			-0-
05	3968	X	3160	-0-	-808 B	-0-	2361	3	799	9	Y	726	726	1			-0-
06	3450	X	2974	-0-	-476 B	-0-	2241	3	733	9	Y	666	664	1	2	8	-0-
07	3565	X	3091	-0-	-474 B	-0-	2348	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
08	3317	X	3151	-0-	-166 B	-0-	2448	3	703	9	Y	639	639	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

03	3596	X	2921	-0-	-675 B	-0-	2320	3	601	9	Y	546	546	1			-0-
04	3270	X	2871	-0-	-399 B	-0-	2355	3	516	9	Y	469	469	1			-0-
05	3255	X	2815	-0-	-440 B	-0-	2355	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
06	3150	X	2724	-0-	-426 B	-0-	2193	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
07	3193	X	3032	-0-	-161 B	-0-	2283	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
08	2976	X	1953	-0-	-1023 B	-0-	1599	3	354	9	Y	322	322	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580 X	5202	-0-	-378 B	-0-	5031	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
04	5400 X	4936	-0-	-464 B	-0-	4759	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
05	5580 X	5121	-0-	-459 B	-0-	4930	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
06	5280 X	4863	-0-	-417 B	-0-	4659	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
07	5456 X	4977	-0-	-479 B	-0-	4744	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
08	5208 X	4087	-0-	-1121 B	-0-	3946	3	141	9	Y	128	128	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

03	5358 X	5358	-0-	-0- B	-0-	5070	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
04	5149 X	5149	-0-	-0- B	-0-	4877	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
05	5755 X	5755	-0-	-0- B	-0-	5447	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
06	4762 X	4762	-0-	-0- B	-0-	4519	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
07	5363 X	5363	-0-	-0- B	-0-	5086	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
*08	4186 X	4186	-0-	-0- B	-0-	3978	3	208	9	Y	189	189	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

03	5053 X	4677	-0-	-376 B	-0-	156	1	3279	3	Y	1129	1129	1			-0-
						1242	9									
04	4432 X	4432	-0-	-0- B	-0-	153	1	3118	3	Y	1055	1055	1			-0-
						1161	9									
05	4464 X	4446	-0-	-18 B	-0-	161	1	3168	3	Y	1015	1015	1			-0-
						1117	9									
06	4530 X	4150	-0-	-380 B	-0-	164	1	2984	3	Y	911	911	1			-0-
						1002	9									
07	4681 X	4105	-0-	-576 B	-0-	148	1	2941	3	Y	924	924	1			-0-
						1016	9									
08	4681 X	3138	-0-	-1543 B	-0-	111	1	2279	3	Y	680	680	1			-0-
						748	9									

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

03	6014 X	5495	-0-	-519 B	-0-	5238	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
04	5820 X	5239	-0-	-581 B	-0-	4997	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
05	6014 X	5533	-0-	-481 B	-0-	5292	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
06	5820 X	5200	-0-	-620 B	-0-	4971	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
07	5704 X	5267	-0-	-437 B	-0-	5038	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
08	5518 X	4895	-0-	-623 B	-0-	4684	3	211	9	Y	192	192	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

03	5177 X	4765	-0-	-412 B	-0-	4586	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
04	4860 X	4447	-0-	-413 B	-0-	4280	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
05	4929 X	4681	-0-	-248 B	-0-	4538	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
06	4680 X	4494	-0-	-186 B	-0-	4342	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
07	4836 X	4562	-0-	-274 B	-0-	4393	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
08	4774 X	3376	-0-	-1398 B	-0-	3269	3	107	9	Y	97	97	1			-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

03	6014 X	5546	-0-	-468 B	-0-	5335	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
04	5700 X	4487	-0-	-1213 B	-0-	4309	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
05	5797 X	5267	-0-	-530 B	-0-	5027	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
06	5520 X	4473	-0-	-1047 B	-0-	4275	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
07	5611 X	5195	-0-	-416 B	-0-	5009	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
08	5549 X	4077	-0-	-1472 B	-0-	3942	3	135	9	Y	123	123	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921 X	4814	-0-	-1107 B	-0-	4159	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
04	5610 X	5155	-0-	-455 B	-0-	4463	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
05	5766 X	1241	-0-	-4525 B	-0-	1076	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
06	5400 X	-0-	-0-	-5400 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	4871	3	657	9	Y	597	597	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

03	17608 X	11999	-0-	-5609 B	-0-	10577	3	1422	9	Y	1293	1293	1			-0-
04	16380 X	11523	-0-	-4857 B	-0-	10189	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
05	15190 X	10552	-0-	-4638 B	-0-	9350	3	1202	9	Y	1093	1092	1	1	8	-0-
06	13380 X	12394	-0-	-986 B	-0-	11106	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
07	12896 X	10822	-0-	-2074 B	-0-	9710	3	1112	9	Y	1011	1011	1			-0-
08	11997 X	8905	-0-	-3092 B	-0-	7950	3	955	9	Y	868	868	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

03	3844 X	3542	-0-	-302 B	-0-	3363	3	179	9	N	163	163	1			-0-
04	3720 X	3401	-0-	-319 B	-0-	3235	3	166	9	N	151	151	1			-0-
05	3689 X	3358	-0-	-331 B	-0-	3167	3	191	9	N	174	174	1			-0-
06	3510 X	3293	-0-	-217 B	-0-	3143	3	150	9	N	136	136	1			-0-
07	3627 X	3263	-0-	-364 B	-0-	3113	3	150	9	N	136	136	1			-0-
08	3534 X	2669	-0-	-865 B	-0-	2539	3	130	9	N	118	118	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

03	3069 X	2771	-0-	-298 B	-0-	2474	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
04	2850 X	2616	-0-	-234 B	-0-	2349	3	267	9	Y	243	243	1			-0-
05	2914 X	2476	-0-	-438 B	-0-	2231	3	245	9	Y	223	223	1			-0-
06	2820 X	2699	-0-	-121 B	-0-	2425	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
07	2790 X	2721	-0-	-69 B	-0-	2467	3	254	9	Y	231	231	1			-0-
08	2759 X	2532	-0-	-227 B	-0-	2292	3	240	9	Y	218	218	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

03	8649 X	8120	-0-	-529 B	-0-	7632	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
04	8250 X	7746	-0-	-504 B	-0-	7294	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
05	8525 X	7888	-0-	-637 B	-0-	7438	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
06	8250 X	7421	-0-	-829 B	-0-	7003	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
07	8215 X	7600	-0-	-615 B	-0-	7175	3	425	9	Y	386	386	1			-0-
08	8122 X	6923	-0-	-1199 B	-0-	6552	3	371	9	Y	337	337	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

03	4216 X	3208	-0-	-1008 B	-0-	80	1	2262	3	Y	787	787	1			-0-
						866	9									
04	3930 X	3382	-0-	-548 B	-0-	136	1	2464	3	Y	711	711	1			-0-
						782	9									
05	3968 X	3546	-0-	-422 B	-0-	137	1	2641	3	Y	698	698	1			-0-
						768	9									
06	3840 X	3361	-0-	-479 B	-0-	147	1	2488	3	Y	660	660	1			-0-
						726	9									
07	3658 X	3223	-0-	-435 B	-0-	150	1	2361	3	Y	647	647	1			-0-
						712	9									
08	3534 X	2979	-0-	-555 B	-0-	132	1	2196	3	Y	592	592	1			-0-
						651	9									

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
03	3472	X	690	-0-	-2782 B	-0-	483	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	2666	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-
05	3038	X	2276	-0-	-762 B	-0-	1585	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
06	2940	X	2162	-0-	-778 B	-0-	1522	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
07	3813	X	1815	-0-	-1998 B	-0-	1241	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
08	3813	X	2134	-0-	-1679 B	-0-	1497	3	637	9	Y	579	579	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

03	1731	X	1731	-0-	-0- B	-0-	1291	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
04	3630	X	1477	-0-	-2153 B	-0-	1092	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
05	3751	X	1632	-0-	-2119 B	-0-	1252	3	380	9	Y	345	345	1			-0-
06	3630	X	1372	-0-	-2258 B	-0-	1036	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
07	1891	X	836	-0-	-1055 B	-0-	624	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
08	1736	X	745	-0-	-991 B	-0-	555	3	190	9	Y	173	173	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

03	8928	X	3227	-0-	-5701 B	-0-	2186	3	1041	9	Y	946	946	1			-0-
04	6330	X	2652	-0-	-3678 B	-0-	1813	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
05	4898	X	2259	-0-	-2639 B	-0-	1529	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
06	4320	X	1872	-0-	-2448 B	-0-	1265	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
07	4061	X	537	-0-	-3524 B	-0-	357	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224 B	-0-					Y	-0-					-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

03	2852	X	2293	-0-	-559 B	-0-	2110	3	183	9	N	166	166	1			-0-
04	2490	X	2137	-0-	-353 B	-0-	1941	3	196	9	N	178	178	1			-0-
05	2573	X	2173	-0-	-400 B	-0-	2020	3	153	9	N	139	139	1			-0-
06	2490	X	1749	-0-	-741 B	-0-	1630	3	119	9	N	108	108	1			-0-
07	2387	X	1025	-0-	-1362 B	-0-	958	3	67	9	N	61	61	1			-0-
08	2294	X	1213	-0-	-1081 B	-0-	1099	3	114	9	N	104	104	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

03	682	X	582	-0-	-100 B	-0-	13	1	383	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
04	1686	X	1686	-0-	-0- B	-0-	62	1	1131	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									
05	1581	X	1424	-0-	-157 B	-0-	50	1	954	3	Y	382	382	1			-0-
							420	9									
06	1530	X	761	-0-	-769 B	-0-	32	1	539	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
07	1736	N	275	-0-	-1461 B	-0-	11	1	166	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*08	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	71	1	1188	3	Y	390	390	1			-0-
							429	9									

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

03	7006	X	5887	-0-	-1119 B	-0-	5303	3	584	9	Y	531	531	1			-0-
04	6630	X	6165	-0-	-465 B	-0-	5815	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
05	6541	X	6136	-0-	-405 B	-0-	5791	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
06	6300	X	5686	-0-	-614 B	-0-	5361	3	325	9	Y	295	294	1	1	8	-0-
07	6510	X	5473	-0-	-1037 B	-0-	5141	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
08	6386	X	4978	-0-	-1408 B	-0-	4668	3	310	9	Y	282	282	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1881	-0-	-692 B	-0-	1440	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
04	2490	X	1880	-0-	-610 B	-0-	1452	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
05	2573	X	1963	-0-	-610 B	-0-	1513	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
06	2010	X	1927	-0-	-83 B	-0-	1488	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
07	1953	N	1907	-0-	-46 B	-0-	1480	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
08	1953	N	1803	-0-	-150 B	-0-	1411	3	392	9	Y	356	356	1			-0-

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
03	4309	X	4185	-0-	-124 B	-0-	3999	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
04	4350	X	3780	-0-	-570 B	-0-	3608	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
05	4495	X	3795	-0-	-700 B	-0-	3627	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
06	4350	X	3534	-0-	-816 B	-0-	3373	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
07	4185	X	3642	-0-	-543 B	-0-	3486	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
08	4185	X	3466	-0-	-719 B	-0-	3313	3	153	9	Y	139	139	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	5774	-0-	-1387 B	-0-	5668	3	106	9	N	96	96	1			-0-
04	6300	X	5487	-0-	-813 B	-0-	5391	3	96	9	N	87	87	1			-0-
05	6417	X	6078	-0-	-339 B	-0-	5983	3	95	9	N	86	85	1	1	8	-0-
06	5880	X	5529	-0-	-351 B	-0-	5446	3	83	9	N	75	75	1			-0-
07	5766	X	5615	-0-	-151 B	-0-	5528	3	87	9	N	79	79	1			-0-
08	6076	X	4683	-0-	-1393 B	-0-	4615	3	68	9	N	62	62	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2372	-0-	-728 B	-0-	2153	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
04	3030	X	3002	-0-	-28 B	-0-	2908	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
05	3131	X	2532	-0-	-599 B	-0-	2365	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
06	3030	X	2487	-0-	-543 B	-0-	2293	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
07	3100	X	2538	-0-	-562 B	-0-	2362	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
08	3100	X	2281	-0-	-819 B	-0-	2119	3	162	9	Y	147	147	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	9158	-0-	-1041 B	-0-	7958	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-
04	9630	X	8544	-0-	-1086 B	-0-	7441	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
05	9951	X	8569	-0-	-1382 B	-0-	7501	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
06	9270	X	7903	-0-	-1367 B	-0-	6918	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
07	9362	X	7846	-0-	-1516 B	-0-	6887	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
08	9145	X	7444	-0-	-1701 B	-0-	6542	3	902	9	Y	820	820	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1384	-0-	-290 B	-0-	1323	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
04	1470	X	619	-0-	-851 B	-0-	579	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	1519	X	992	-0-	-527 B	-0-	934	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	1440	X	1138	-0-	-302 B	-0-	1082	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1152	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
08	992	N	717	-0-	-275 B	-0-	691	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4088	-0-	-841 B	-0-	3518	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
04	4560	X	3525	-0-	-1035 B	-0-	3050	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
05	4495	X	3311	-0-	-1184 B	-0-	2812	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
06	4260	X	3087	-0-	-1173 B	-0-	2627	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
07	4247	X	3208	-0-	-1039 B	-0-	2749	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
08	4092	X	3114	-0-	-978 B	-0-	2674	3	440	9	Y	400	400	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408 X	9987	-0-	-1421 B	-0-	8088	3	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-
04	10860 X	9716	-0-	-1144 B	-0-	7878	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
05	10943 X	9521	-0-	-1422 B	-0-	7704	3	1817	9	Y	1652	1652	1			-0-
06	10410 X	9325	-0-	-1085 B	-0-	7587	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
07	10385 X	9349	-0-	-1036 B	-0-	7577	3	1772	9	Y	1611	1611	1			-0-
08	10044 X	8688	-0-	-1356 B	-0-	7083	3	1605	9	Y	1459	1459	1			-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

03	3534 X	2861	-0-	-673 B	-0-	2807	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	3390 X	3000	-0-	-390 B	-0-	2949	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	3410 X	2969	-0-	-441 B	-0-	2921	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	2898 X	2898	-0-	-0- B	-0-	2855	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	3100 X	2900	-0-	-200 B	-0-	2859	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	3100 X	2395	-0-	-705 B	-0-	2364	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

03	4185 X	3689	-0-	-496 B	-0-	3513	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
04	4050 X	2452	-0-	-1598 B	-0-	2328	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
05	3937 X	3549	-0-	-388 B	-0-	3378	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
06	3810 X	3162	-0-	-648 B	-0-	3023	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
07	3689 X	3129	-0-	-560 B	-0-	2978	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
08	3689 X	2783	-0-	-906 B	-0-	2629	3	154	9	Y	140	140	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

03	10633 X	8462	-0-	-2171 B	-0-	7377	3	1085	9	Y	986	986	1			-0-
04	10290 X	8018	-0-	-2272 B	-0-	6996	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-
05	10633 X	8497	-0-	-2136 B	-0-	7439	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
06	9930 X	8353	-0-	-1577 B	-0-	7343	3	1010	9	Y	918	918	1			-0-
07	9548 X	8208	-0-	-1340 B	-0-	7233	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
08	8494 X	7752	-0-	-742 B	-0-	6862	3	890	9	Y	809	809	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

03	9362 X	8479	-0-	-883 B	-0-	6588	3	1891	9	Y	1719	1719	1			-0-
04	8760 X	7863	-0-	-897 B	-0-	6092	3	1771	9	Y	1610	1610	1			-0-
05	8711 X	7928	-0-	-783 B	-0-	6151	3	1777	9	Y	1615	1615	1			-0-
06	8220 X	7273	-0-	-947 B	-0-	5665	3	1608	9	Y	1462	1462	1			-0-
07	8494 X	7710	-0-	-784 B	-0-	6034	3	1676	9	Y	1524	1524	1			-0-
08	8494 X	6853	-0-	-1641 B	-0-	5423	3	1430	9	Y	1300	1300	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

03	2399 X	2399	-0-	-0- B	-0-	1836	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
04	2160 X	1927	-0-	-233 B	-0-	1682	3	245	9	Y	223	223	1			-0-
05	2263 X	1908	-0-	-355 B	-0-	1019	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
06	2310 X	1969	-0-	-341 B	-0-	1570	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
07	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2011	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
08	1922 N	727	-0-	-1195 B	-0-	706	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

03	4247 X	3545	-0-	-702 B	-0-	3368	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
04	4110 X	3238	-0-	-872 B	-0-	3075	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
05	4247 X	3251	-0-	-996 B	-0-	3085	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
06	3870 X	3141	-0-	-729 B	-0-	2983	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
07	3999 X	3217	-0-	-782 B	-0-	3060	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
08	3534 X	3066	-0-	-468 B	-0-	2917	3	149	9	Y	135	135	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11315	X	9543	-0-	-1772	B	-0-	7639	3	1904	9	Y	1731	1731	1			-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	30143	X	30143	-0-	-0-	B	-0-	23045	3	7098	9	Y	6453	6453	1			-0-
07	35440	X	35440	-0-	-0-	B	-0-	27446	3	7994	9	Y	7267	7267	1			-0-
*08	26348	X	26348	-0-	-0-	B	-0-	20325	3	6023	9	Y	5475	5475	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

03	8649	X	8213	-0-	-436	B	-0-	7674	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
04	8160	X	7862	-0-	-298	B	-0-	7348	3	514	9	Y	467	467	1			-0-
05	8401	X	7836	-0-	-565	B	-0-	7337	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
06	8130	X	7700	-0-	-430	B	-0-	7214	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
07	8215	X	7723	-0-	-492	B	-0-	7272	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
08	8215	X	7176	-0-	-1039	B	-0-	6744	3	432	9	Y	393	393	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

03	5924	X	5924	-0-	-0-	B	-0-	5575	3	349	9	N	317	317	1			-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	B	-0-	4956	3	304	9	N	276	276	1			-0-
05	5580	X	5267	-0-	-313	B	-0-	4962	3	305	9	N	277	277	1			-0-
06	5730	X	4933	-0-	-797	B	-0-	4650	3	283	9	N	257	257	1			-0-
07	5921	X	4967	-0-	-954	B	-0-	4691	3	276	9	N	251	251	1			-0-
08	5921	X	4049	-0-	-1872	B	-0-	3831	3	218	9	N	198	198	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

03	3999	X	3268	-0-	-731	B	-0-	2711	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
04	3870	X	3102	-0-	-768	B	-0-	2589	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
05	3999	X	3138	-0-	-861	B	-0-	2628	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
06	3360	X	2952	-0-	-408	B	-0-	2468	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
07	3410	X	3034	-0-	-376	B	-0-	2557	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
08	3255	X	3226	-0-	-29	B	-0-	2779	3	447	9	Y	406	406	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

03	7223	X	6646	-0-	-577	B	-0-	5287	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
04	6780	X	6265	-0-	-515	B	-0-	5004	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
05	7006	X	6352	-0-	-654	B	-0-	5090	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
06	6630	X	6030	-0-	-600	B	-0-	4839	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
07	6634	X	6049	-0-	-585	B	-0-	4866	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
08	6634	X	5625	-0-	-1009	B	-0-	4536	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

03	1488	X	891	-0-	-597	B	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
04	1540	X	1540	-0-	-0-	B	-0-	1520	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	1271	X	1170	-0-	-101	B	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
06	1230	X	1206	-0-	-24	B	-0-	1203	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1581	N	898	-0-	-683	B	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	600	-0-	-578	B	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

03	3069	X	2642	-0-	-427	B	-0-	2506	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
04	2880	X	2541	-0-	-339	B	-0-	2378	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
05	2914	X	2552	-0-	-362	B	-0-	2413	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
06	2670	X	2412	-0-	-258	B	-0-	2290	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
07	2728	X	2411	-0-	-317	B	-0-	2315	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	2635	X	1985	-0-	-650	B	-0-	1882	3	103	9	Y	94	94	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 #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581 X	1138	-0-	-443 B	-0-	875	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
04	1410 X	1159	-0-	-251 B	-0-	916	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
05	1457 X	1026	-0-	-431 B	-0-	795	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
06	1230 X	1113	-0-	-117 B	-0-	867	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
07	1209 N	874	-0-	-335 B	-0-	689	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
08	1023 N	757	-0-	-266 B	-0-	588	3	169	9	Y	154	154	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

03	1643 X	814	-0-	-829 B	-0-	669	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
04	1290 X	495	-0-	-795 B	-0-	397	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
05	1085 X	621	-0-	-464 B	-0-	499	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
06	990 X	634	-0-	-356 B	-0-	529	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
07	806 X	627	-0-	-179 B	-0-	513	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
08	806 X	430	-0-	-376 B	-0-	349	3	81	9	Y	74	74	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

03	4061 X	3892	-0-	-169 B	-0-	3741	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
04	3930 X	3655	-0-	-275 B	-0-	3525	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
05	4061 X	3594	-0-	-467 B	-0-	3469	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
06	3840 X	3519	-0-	-321 B	-0-	3385	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
07	3906 X	3540	-0-	-366 B	-0-	3421	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
08	3906 X	3174	-0-	-732 B	-0-	3065	3	109	9	Y	99	99	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

03	2356 X	1404	-0-	-952 B	-0-	1217	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
04	2160 X	1591	-0-	-569 B	-0-	1390	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
05	2232 X	1964	-0-	-268 B	-0-	1734	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
06	2070 X	1390	-0-	-680 B	-0-	1216	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
07	1643 N	1425	-0-	-218 B	-0-	1242	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
08	1953 N	1601	-0-	-352 B	-0-	1413	3	188	9	Y	171	171	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

03	3131 X	2705	-0-	-426 B	-0-	2297	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
04	2910 X	2615	-0-	-295 B	-0-	2228	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
05	2945 X	2857	-0-	-88 B	-0-	2452	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
06	2760 X	2740	-0-	-20 B	-0-	2360	3	380	9	Y	345	345	1			-0-
07	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2433	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
08	2852 X	2564	-0-	-288 B	-0-	2203	3	361	9	Y	328	328	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

03	12415 X	12415	-0-	-0- B	-0-	10434	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
04	11764 X	11764	-0-	-0- B	-0-	9914	3	1850	9	Y	1682	1682	1			-0-
05	12369 X	2921	-0-	-9448 B	-0-	2463	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
06	12000 X	-0-	-0-	-12000 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	12400 X	-0-	-0-	-12400 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	12400 X	438	-0-	-11962 B	-0-	383	3	55	9	Y	50	50	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

03	3069 X	2791	-0-	-278 B	-0-	2704	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
04	2970 X	2605	-0-	-365 B	-0-	2529	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	2883 X	2674	-0-	-209 B	-0-	2610	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	2730 X	2522	-0-	-208 B	-0-	2458	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	2790 X	2562	-0-	-228 B	-0-	2497	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	2790 X	2198	-0-	-592 B	-0-	2002	3	196	9	Y	178	178	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883 X	2392	-0-	-491 B	-0-	2323	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
04	2790 X	2495	-0-	-295 B	-0-	2398	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
05	2790 X	2254	-0-	-536 B	-0-	2187	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
06	2640 X	2486	-0-	-154 B	-0-	2419	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
07	2697 X	2525	-0-	-172 B	-0-	2450	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
08	2573 X	1832	-0-	-741 B	-0-	1776	3	56	9	Y	51	51	1			-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

03	5425 X	4959	-0-	-466 B	-0-	4779	3	180	9	N	164	164	1			-0-
04	5160 X	4741	-0-	-419 B	-0-	4576	3	165	9	N	150	150	1			-0-
05	5115 X	4864	-0-	-251 B	-0-	4695	3	169	9	N	154	154	1			-0-
06	4950 X	4438	-0-	-512 B	-0-	4282	3	156	9	N	142	142	1			-0-
07	5115 X	4520	-0-	-595 B	-0-	4363	3	157	9	N	143	143	1			-0-
08	4960 X	3365	-0-	-1595 B	-0-	3252	3	113	9	N	103	103	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

03	3906 X	3688	-0-	-218 B	-0-	3629	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
04	3780 X	3390	-0-	-390 B	-0-	3337	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	3844 X	3610	-0-	-234 B	-0-	3568	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	3660 X	3357	-0-	-303 B	-0-	3343	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	3782 X	3375	-0-	-407 B	-0-	3328	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
08	3689 X	2338	-0-	-1351 B	-0-	2304	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

03	1953 X	1867	-0-	-86 B	-0-	1811	3	8	4	N	44					203
						48	9									
04	1890 X	1778	-0-	-112 B	-0-	1726	3	7	4	N	41	194	1			50
						45	9									
05	1953 X	1761	-0-	-192 B	-0-	1709	3	7	4	N	41					91
						45	9									
06	1860 X	1643	-0-	-217 B	-0-	1592	3	7	4	N	40					131
						44	9									
07	1829 N	1636	-0-	-193 B	-0-	1588	3	6	4	N	38					169
						42	9									
08	1767 N	1165	-0-	-602 B	-0-	1131	3	4	4	N	27					196
						30	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

03	2573 X	2142	-0-	-431 B	-0-	2109	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2490 X	2022	-0-	-468 B	-0-	1990	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	2232 X	2038	-0-	-194 B	-0-	2009	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2100 X	1968	-0-	-132 B	-0-	1942	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2077 N	2026	-0-	-51 B	-0-	2001	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2046 N	1607	-0-	-439 B	-0-	1586	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

03	5363 X	4610	-0-	-753 B	-0-	3556	3	1054	9	Y	958	958	1			-0-
04	4980 X	4324	-0-	-656 B	-0-	3354	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
05	4991 X	4269	-0-	-722 B	-0-	3323	3	946	9	Y	860	860	1			-0-
06	4680 X	3924	-0-	-756 B	-0-	3053	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
07	4681 X	3869	-0-	-812 B	-0-	3014	3	855	9	Y	777	777	1			-0-
08	4619 X	3496	-0-	-1123 B	-0-	2713	3	783	9	Y	712	712	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 #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	11770	-0-	-351 B	-0-	433	1	9125	3	Y	2011	2011	1			-0-
							2212	9									
04	11700	X	11226	-0-	-474 B	-0-	426	1	8681	3	Y	1926	1926	1			-0-
							2119	9									
05	12245	X	11439	-0-	-806 B	-0-	453	1	8887	3	Y	1908	1908	1			-0-
							2099	9									
06	11850	X	10760	-0-	-1090 B	-0-	456	1	8305	3	Y	1817	1817	1			-0-
							1999	9									
07	12245	X	10847	-0-	-1398 B	-0-	422	1	8405	3	Y	1836	1836	1			-0-
							2020	9									
08	11780	X	9284	-0-	-2496 B	-0-	348	1	7177	3	Y	1599	1599	1			-0-
							1759	9									

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
03	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	149	1	3139	3	Y	872	872	1			-0-
							959	9									
04	5064	X	5064	-0-	-0- B	-0-	183	1	3724	3	Y	1052	1052	1			-0-
							1157	9									
05	7657	X	3624	-0-	-4033 B	-0-	133	1	2618	3	Y	794	794	1			-0-
							873	9									
06	7410	X	3540	-0-	-3870 B	-0-	141	1	2573	3	Y	751	751	1			-0-
							826	9									
07	7657	X	3296	-0-	-4361 B	-0-	120	1	2382	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
08	5239	X	3335	-0-	-1904 B	-0-	120	1	2475	3	Y	673	673	1			-0-
							740	9									

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6344	-0-	-879 B	-0-	5618	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
04	6450	X	6025	-0-	-425 B	-0-	5345	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
05	6696	X	6124	-0-	-572 B	-0-	5449	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
06	6480	X	5663	-0-	-817 B	-0-	5049	3	614	9	Y	558	558	1			-0-
07	6696	X	5508	-0-	-1188 B	-0-	4914	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
08	6355	X	5112	-0-	-1243 B	-0-	4539	3	573	9	Y	521	521	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7061	-0-	-937 B	-0-	5546	3	1515	9	Y	1377	1377	1			-0-
04	7560	X	6776	-0-	-784 B	-0-	5364	3	1412	9	Y	1284	1284	1			-0-
05	7564	X	6806	-0-	-758 B	-0-	5447	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
06	7140	X	6359	-0-	-781 B	-0-	5160	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
07	7192	X	6416	-0-	-776 B	-0-	5242	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
08	7068	X	6167	-0-	-901 B	-0-	4901	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8729	-0-	-974 B	-0-	322	1	6787	3	Y	1473	1473	1			-0-
							1620	9									
04	9180	X	8248	-0-	-932 B	-0-	314	1	6397	3	Y	1397	1397	1			-0-
							1537	9									
05	9486	X	8445	-0-	-1041 B	-0-	335	1	6569	3	Y	1401	1401	1			-0-
							1541	9									
06	8820	X	7993	-0-	-827 B	-0-	339	1	6180	3	Y	1340	1340	1			-0-
							1474	9									
07	8804	X	8174	-0-	-630 B	-0-	319	1	6345	3	Y	1373	1373	1			-0-
							1510	9									
08	8742	X	7611	-0-	-1131 B	-0-	294	1	6064	3	Y	1139	1139	1			-0-
							1253	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495 X	4029	-0-	-466 B	-0-	3983	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	4200 X	3870	-0-	-330 B	-0-	3792	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	4278 X	3818	-0-	-460 B	-0-	3700	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
06	4020 X	3676	-0-	-344 B	-0-	3595	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
07	4154 X	3671	-0-	-483 B	-0-	3641	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4030 X	3023	-0-	-1007 B	-0-	3003	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

03	10509 X	8777	-0-	-1732 B	-0-	6766	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
04	9270 X	8319	-0-	-951 B	-0-	6426	3	1893	9	Y	1721	1721	1			-0-
05	9207 X	8398	-0-	-809 B	-0-	6507	3	1891	9	Y	1719	1719	1			-0-
06	8880 X	7313	-0-	-1567 B	-0-	5676	3	1637	9	Y	1488	1488	1			-0-
07	8897 X	6825	-0-	-2072 B	-0-	5421	3	1404	9	Y	1276	1276	1			-0-
08	8773 X	5696	-0-	-3077 B	-0-	4430	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

03	15779 X	13578	-0-	-2201 B	-0-	356	1	10109	3	Y	2830	2830	1			-0-
						3113	9									
04	14670 X	13233	-0-	-1437 B	-0-	545	1	9915	3	Y	2521	2521	1			-0-
						2773	9									
05	14198 X	13291	-0-	-907 B	-0-	524	1	10060	3	Y	2461	2461	1			-0-
						2707	9									
06	13740 X	12601	-0-	-1139 B	-0-	565	1	9570	3	Y	2242	2242	1			-0-
						2466	9									
07	14198 X	12392	-0-	-1806 B	-0-	604	1	9527	3	Y	2055	2055	1			-0-
						2261	9									
08	13671 X	11736	-0-	-1935 B	-0-	544	1	9057	3	Y	1941	1941	1			-0-
						2135	9									

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

03	10478 X	9184	-0-	-1294 B	-0-	8102	3	1082	9	Y	984	984	1			-0-
04	9480 X	8009	-0-	-1471 B	-0-	7160	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
05	9424 X	7191	-0-	-2233 B	-0-	6415	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
06	8970 X	7595	-0-	-1375 B	-0-	6889	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
07	9176 X	9091	-0-	-85 B	-0-	8154	3	937	9	Y	852	852	1			-0-
08	9176 X	7804	-0-	-1372 B	-0-	6980	3	824	9	Y	749	749	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

03	11625 X	10368	-0-	-1257 B	-0-	8012	3	2356	9	Y	2142	2142	1			-0-
04	10920 X	9900	-0-	-1020 B	-0-	7652	3	2248	9	Y	2044	2044	1			-0-
05	10943 X	10005	-0-	-938 B	-0-	7832	3	2173	9	Y	1975	1975	1			-0-
06	10470 X	9402	-0-	-1068 B	-0-	7374	3	2028	9	Y	1844	1844	1			-0-
07	10726 X	9661	-0-	-1065 B	-0-	7570	3	2091	9	Y	1901	1901	1			-0-
08	10354 X	8830	-0-	-1524 B	-0-	6949	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

03	10075 X	8775	-0-	-1300 B	-0-	8213	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
04	8908 X	8908	-0-	-0- B	-0-	8351	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
05	9300 X	8302	-0-	-998 B	-0-	7785	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
06	9000 X	7651	-0-	-1349 B	-0-	7190	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
07	9300 X	8318	-0-	-982 B	-0-	7821	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
08	9207 X	6033	-0-	-3174 B	-0-	5677	3	356	9	Y	324	324	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 #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022 X	4407	-0-	-615 B	-0-	3504	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
04	4770 X	4024	-0-	-746 B	-0-	3210	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
05	4805 X	4076	-0-	-729 B	-0-	3239	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
06	4320 X	3809	-0-	-511 B	-0-	3036	3	773	9	Y	703	703	1			-0-
07	4402 X	3487	-0-	-915 B	-0-	2785	3	702	9	Y	638	638	1			-0-
08	4402 X	3335	-0-	-1067 B	-0-	2667	3	668	9	Y	607	607	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

03	4495 X	3950	-0-	-545 B	-0-	3155	3	795	9	Y	723	723	1			-0-
04	4350 X	3551	-0-	-799 B	-0-	2822	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
05	4278 X	3594	-0-	-684 B	-0-	2837	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
06	3960 X	3460	-0-	-500 B	-0-	2726	3	734	9	Y	667	667	1			-0-
07	4092 X	3410	-0-	-682 B	-0-	2688	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
08	3937 X	3168	-0-	-769 B	-0-	2512	3	656	9	Y	596	596	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

03	15252 X	13555	-0-	-1697 B	-0-	361	1	10268	3	Y	2660	2660	1			-0-
						2926	9									
04	13830 X	13470	-0-	-360 B	-0-	576	1	10476	3	Y	2198	2198	1			-0-
						2418	9									
05	23329 X	23329	-0-	-0- B	-0-	1035	1	19881	3	Y	2194	2194	1			-0-
						2413	9									
06	17019 X	17019	-0-	-0- B	-0-	825	1	13980	3	Y	2013	2013	1			-0-
						2214	9									
07	14570 X	14208	-0-	-362 B	-0-	713	1	11242	3	Y	2048	2048	1			-0-
						2253	9									
08	18569 X	14417	-0-	-4152 B	-0-	697	1	11602	3	Y	1925	1925	1			-0-
						2118	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

03	8246 X	7683	-0-	-563 B	-0-	204	1	5803	3	Y	1524	1524	1			-0-
						1676	9									
04	7980 X	7574	-0-	-406 B	-0-	324	1	5885	3	Y	1241	1241	1			-0-
						1365	9									
05	8835 X	8041	-0-	-794 B	-0-	326	1	6255	3	Y	1327	1327	1			-0-
						1460	9									
06	8550 X	7943	-0-	-607 B	-0-	367	1	6224	3	Y	1229	1229	1			-0-
						1352	9									
07	8835 X	7754	-0-	-1081 B	-0-	382	1	6021	3	Y	1228	1228	1			-0-
						1351	9									
08	8029 X	7727	-0-	-302 B	-0-	363	1	6041	3	Y	1203	1203	1			-0-
						1323	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

03	11346 X	3868	-0-	-7478 B	-0-	2876	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
04	10980 X	2986	-0-	-7994 B	-0-	2166	3	820	9	Y	745	745	1			-0-
05	8432 X	3517	-0-	-4915 B	-0-	2420	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
06	6360 X	2676	-0-	-3684 B	-0-	1919	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
07	5363 X	2633	-0-	-2730 B	-0-	1881	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
08	3875 X	325	-0-	-3550 B	-0-	187	3	138	9	Y	125	125	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112 X	12591	-0-	-4521 B	-0-	10489	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
04	16560 X	11981	-0-	-4579 B	-0-	9883	3	2098	9	Y	1907	1907	1			-0-
05	13268 X	10943	-0-	-2325 B	-0-	9193	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-
06	12840 X	10092	-0-	-2748 B	-0-	8453	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-
07	13206 X	10334	-0-	-2872 B	-0-	8677	3	1657	9	Y	1506	1506	1			-0-
08	12586 X	9016	-0-	-3570 B	-0-	7615	3	1401	9	Y	1274	1274	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

03	6014 X	3709	-0-	-2305 B	-0-	3313	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
04	5820 X	4611	-0-	-1209 B	-0-	4074	3	537	9	Y	488	488	1			-0-
05	6014 X	4396	-0-	-1618 B	-0-	3901	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
06	4680 X	4138	-0-	-542 B	-0-	3675	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
07	4774 X	4231	-0-	-543 B	-0-	3772	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
08	4774 X	3801	-0-	-973 B	-0-	3398	3	403	9	Y	366	366	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

03	10385 X	9174	-0-	-1211 B	-0-	7490	3	1684	9	Y	1531	1531	1			-0-
04	9990 X	8648	-0-	-1342 B	-0-	7068	3	1580	9	Y	1436	1436	1			-0-
05	10323 X	8879	-0-	-1444 B	-0-	7238	3	1641	9	Y	1492	1492	1			-0-
06	9480 X	8284	-0-	-1196 B	-0-	6785	3	1499	9	Y	1363	1363	1			-0-
07	9796 X	8481	-0-	-1315 B	-0-	6965	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
08	9176 X	7759	-0-	-1417 B	-0-	6409	3	1350	9	Y	1227	1227	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

03	13919 X	12277	-0-	-1642 B	-0-	9547	3	2730	9	Y	2482	2482	1			-0-
04	13230 X	11794	-0-	-1436 B	-0-	9174	3	2620	9	Y	2382	2382	1			-0-
05	13206 X	12057	-0-	-1149 B	-0-	9424	3	2633	9	Y	2394	2394	1			-0-
06	12630 X	10895	-0-	-1735 B	-0-	8452	3	2443	9	Y	2221	2221	1			-0-
07	12865 X	11025	-0-	-1840 B	-0-	8504	3	2521	9	Y	2292	2292	1			-0-
08	12276 X	10111	-0-	-2165 B	-0-	7853	3	2258	9	Y	2053	2053	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

03	17360 X	1444	-0-	-15916 B	-0-	1372	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
04	17040 X	1468	-0-	-15572 B	-0-	1378	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
05	17608 X	2087	-0-	-15521 B	-0-	2007	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
06	17040 X	1602	-0-	-15438 B	-0-	1495	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
07	16244 X	1644	-0-	-14600 B	-0-	1524	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
08	2077 X	1055	-0-	-1022 B	-0-	972	3	83	9	Y	75	75	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

03	10075 X	9176	-0-	-899 B	-0-	7568	3	1608	9	Y	1462	1462	1			-0-
04	9600 X	8666	-0-	-934 B	-0-	7197	3	1469	9	Y	1335	1335	1			-0-
05	9920 X	8761	-0-	-1159 B	-0-	7295	3	1466	9	Y	1333	1333	1			-0-
06	9180 X	8116	-0-	-1064 B	-0-	6828	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
07	9176 X	8213	-0-	-963 B	-0-	6914	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-
08	9176 X	7701	-0-	-1475 B	-0-	6532	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

03	14911 X	12717	-0-	-2194 B	-0-	10909	3	1808	9	Y	1644	1644	1			-0-
04	13770 X	11948	-0-	-1822 B	-0-	10239	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-
05	13361 X	12029	-0-	-1332 B	-0-	10333	3	1696	9	Y	1542	1542	1			-0-
06	12780 X	11369	-0-	-1411 B	-0-	9754	3	1615	9	Y	1468	1468	1			-0-
07	12865 X	11462	-0-	-1403 B	-0-	9864	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
08	12710 X	10792	-0-	-1918 B	-0-	9257	3	1535	9	Y	1395	1395	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 #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688 X	6531	-0-	-1157 B	-0-	5628	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
04	7140 X	6254	-0-	-886 B	-0-	5404	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
05	7192 X	6194	-0-	-998 B	-0-	5370	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
06	6960 X	5080	-0-	-1880 B	-0-	4289	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
07	6665 X	5073	-0-	-1592 B	-0-	4299	3	774	9	Y	704	704	1			-0-
08	6541 X	5325	-0-	-1216 B	-0-	4592	3	733	9	Y	666	666	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

03	7564 X	6812	-0-	-752 B	-0-	5966	3	846	9	Y	769	769	1			-0-
04	7350 X	6490	-0-	-860 B	-0-	5684	3	806	9	Y	733	733	1			-0-
05	7595 X	6469	-0-	-1126 B	-0-	5664	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
06	7350 X	6128	-0-	-1222 B	-0-	5339	3	789	9	Y	717	717	1			-0-
07	7254 X	6156	-0-	-1098 B	-0-	5428	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
08	6820 X	5568	-0-	-1252 B	-0-	5018	3	550	9	Y	500	500	1			-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

03	8060 X	7223	-0-	-837 B	-0-	7118	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
04	7500 X	6803	-0-	-697 B	-0-	6701	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
05	7564 X	6863	-0-	-701 B	-0-	6757	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	7230 X	6529	-0-	-701 B	-0-	6432	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	7223 X	6664	-0-	-559 B	-0-	6570	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
08	7223 X	5159	-0-	-2064 B	-0-	5092	3	67	9	Y	61	61	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

03	17267 X	15103	-0-	-2164 B	-0-	401	1	11384	3	Y	3016	3016	1			-0-
						3318	9									
04	16140 X	14518	-0-	-1622 B	-0-	609	1	11072	3	Y	2579	2579	1			-0-
						2837	9									
05	16058 X	14183	-0-	-1875 B	-0-	567	1	10887	3	Y	2481	2481	1			-0-
						2729	9									
06	14970 X	14290	-0-	-680 B	-0-	650	1	11014	3	Y	2387	2387	1			-0-
						2626	9									
07	15283 X	14297	-0-	-986 B	-0-	697	1	10994	3	Y	2369	2369	1			-0-
						2606	9									
08	15097 X	13256	-0-	-1841 B	-0-	614	1	10221	3	Y	2201	2201	1			-0-
						2421	9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

03	40641 X	30837	-0-	-9804 B	-0-	1156	1	24365	3	Y	4833	4833	1			-0-
						5316	9									
04	37950 X	28814	-0-	-9136 B	-0-	1138	1	23166	3	Y	4100	4100	1			-0-
						4510	9									
05	34596 X	30944	-0-	-3652 B	-0-	1276	1	25042	3	Y	4205	4205	1			-0-
						4626	9									
06	31320 X	29955	-0-	-1365 B	-0-	1328	1	24187	3	Y	4036	4036	1			-0-
						4440	9									
07	32364 X	30505	-0-	-1859 B	-0-	1245	1	24791	3	Y	4063	4063	1			-0-
						4469	9									
08	30938 X	26460	-0-	-4478 B	-0-	1041	1	21452	3	Y	3606	3606	1			-0-
						3967	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943 X	9349	-0-	-1594 B	-0-	8977	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
04	10320 X	8942	-0-	-1378 B	-0-	8597	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
05	10261 X	8818	-0-	-1443 B	-0-	8486	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
06	9600 X	8590	-0-	-1010 B	-0-	8260	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
07	9579 X	8621	-0-	-958 B	-0-	8313	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
08	9362 X	6666	-0-	-2696 B	-0-	6432	3	234	9	Y	213	213	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

03	26071 X	22113	-0-	-3958 B	-0-	849	1	17901	3	Y	3057	3057	1			-0-
						3363	9									
04	24870 X	21767	-0-	-3103 B	-0-	874	1	17798	3	Y	2814	2814	1			-0-
						3095	9									
05	24769 X	22209	-0-	-2560 B	-0-	926	1	18175	3	Y	2825	2825	1			-0-
						3108	9									
06	23370 X	20724	-0-	-2646 B	-0-	925	1	16850	3	Y	2681	2681	1			-0-
						2949	9									
07	22847 X	20838	-0-	-2009 B	-0-	854	1	17016	3	Y	2698	2698	1			-0-
						2968	9									
08	22506 X	19108	-0-	-3398 B	-0-	755	1	15572	3	Y	2528	2528	1			-0-
						2781	9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

03	15097 X	12801	-0-	-2296 B	-0-	470	1	9907	3	Y	2204	2204	1			-0-
						2424	9									
04	15840 X	12781	-0-	-3059 B	-0-	491	1	9990	3	Y	2091	2091	1			-0-
						2300	9									
05	16368 X	13433	-0-	-2935 B	-0-	515	1	10116	3	Y	2547	2547	1			-0-
						2802	9									
06	15840 X	12641	-0-	-3199 B	-0-	516	1	9386	3	Y	2490	2490	1			-0-
						2739	9									
07	14632 X	12611	-0-	-2021 B	-0-	475	1	9460	3	Y	2433	2433	1			-0-
						2676	9									
08	13423 X	11829	-0-	-1594 B	-0-	423	1	8729	3	Y	2434	2434	1			-0-
						2677	9									

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

03	19902 X	16059	-0-	-3843 B	-0-	585	1	12332	3	Y	2856	2856	1			-0-
						3142	9									
04	19260 X	14836	-0-	-4424 B	-0-	559	1	11376	3	Y	2637	2637	1			-0-
						2901	9									
05	19902 X	14712	-0-	-5190 B	-0-	575	1	11290	3	Y	2588	2588	1			-0-
						2847	9									
06	16620 X	13683	-0-	-2937 B	-0-	574	1	10450	3	Y	2417	2417	1			-0-
						2659	9									
07	16957 X	13707	-0-	-3250 B	-0-	527	1	10504	3	Y	2433	2433	1			-0-
						2676	9									
08	16058 X	12015	-0-	-4043 B	-0-	447	1	9218	3	Y	2136	2136	1			-0-
						2350	9									

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

03	18011 X	12595	-0-	-5416 B	-0-	9489	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
04	15180 X	12469	-0-	-2711 B	-0-	9910	3	2559	9	Y	2326	2326	1			-0-
05	14942 X	14335	-0-	-607 B	-0-	11520	3	2815	9	Y	2559	2559	1			-0-
06	14460 X	12533	-0-	-1927 B	-0-	10084	3	2449	9	Y	2226	2226	1			-0-
07	13485 X	12602	-0-	-883 B	-0-	10127	3	2475	9	Y	2250	2250	1			-0-
08	14322 X	11695	-0-	-2627 B	-0-	9436	3	2259	9	Y	2054	2054	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152 X	10325	-0-	-1827 B	-0-	8101	3	2224	9	Y	2022	2022	1			-0-
04	11280 X	9855	-0-	-1425 B	-0-	7799	3	2056	9	Y	1869	1869	1			-0-
05	11129 X	8419	-0-	-2710 B	-0-	6653	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
06	10500 X	9658	-0-	-842 B	-0-	7536	3	2122	9	Y	1929	1929	1			-0-
07	10385 X	9446	-0-	-939 B	-0-	7462	3	1984	9	Y	1804	1804	1			-0-
08	10323 X	8641	-0-	-1682 B	-0-	6873	3	1768	9	Y	1607	1607	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

03	15562 X	10784	-0-	-4778 B	-0-	8622	3	2162	9	Y	1965	1965	1			-0-
04	13020 X	10515	-0-	-2505 B	-0-	8314	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
05	12214 X	8143	-0-	-4071 B	-0-	6536	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
06	11820 X	9706	-0-	-2114 B	-0-	7816	3	1890	9	Y	1718	1718	1			-0-
07	12214 X	9900	-0-	-2314 B	-0-	8001	3	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-
08	10881 X	6755	-0-	-4126 B	-0-	5541	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

03	28675 X	15779	-0-	-12896 B	-0-	12667	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-
04	27750 X	13624	-0-	-14126 B	-0-	10926	3	2698	9	Y	2453	2453	1			-0-
05	20119 X	13905	-0-	-6214 B	-0-	11147	3	2758	9	Y	2507	2507	1			-0-
06	17670 X	11884	-0-	-5786 B	-0-	9489	3	2395	9	Y	2177	2177	1			-0-
07	17205 X	12270	-0-	-4935 B	-0-	9821	3	2449	9	Y	2226	2226	1			-0-
08	15779 X	11342	-0-	-4437 B	-0-	9099	3	2243	9	Y	2039	2039	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

03	11718 X	10287	-0-	-1431 B	-0-	9473	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
04	11010 X	9668	-0-	-1342 B	-0-	8922	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
05	11191 X	9831	-0-	-1360 B	-0-	9080	3	751	9	Y	683	683	1			-0-
06	10440 X	9316	-0-	-1124 B	-0-	8617	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
07	10478 X	9339	-0-	-1139 B	-0-	8653	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
08	10292 X	8939	-0-	-1353 B	-0-	8290	3	649	9	Y	590	590	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

03	8029 X	6036	-0-	-1993 B	-0-	5197	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
04	7350 X	5857	-0-	-1493 B	-0-	5040	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
05	7564 X	6091	-0-	-1473 B	-0-	5270	3	821	9	Y	746	746	1			-0-
06	6360 X	5705	-0-	-655 B	-0-	4923	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
07	6386 X	5872	-0-	-514 B	-0-	5080	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
08	6076 X	5178	-0-	-898 B	-0-	4477	3	701	9	Y	637	637	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

03	18941 X	16356	-0-	-2585 B	-0-	14688	3	1668	9	Y	1516	1516	1			-0-
04	17670 X	15429	-0-	-2241 B	-0-	13882	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
05	17360 X	15526	-0-	-1834 B	-0-	14012	3	1514	9	Y	1376	1376	1			-0-
06	16500 X	14641	-0-	-1859 B	-0-	13182	3	1459	9	Y	1326	1326	1			-0-
07	16647 X	14765	-0-	-1882 B	-0-	13349	3	1416	9	Y	1287	1287	1			-0-
08	16368 X	13527	-0-	-2841 B	-0-	12267	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

03	11997 X	9827	-0-	-2170 B	-0-	8776	3	1051	9	Y	955	955	1			-0-
04	11130 X	9207	-0-	-1923 B	-0-	8237	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
05	10850 X	9212	-0-	-1638 B	-0-	8252	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
06	10140 X	8761	-0-	-1379 B	-0-	7807	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
07	10230 X	8874	-0-	-1356 B	-0-	7962	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
08	9827 X	8166	-0-	-1661 B	-0-	7344	3	822	9	Y	747	747	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973 X	13074	-0-	-1899 B	-0-	11183	3	1891	9	Y	1719	1719	1			-0-
04	14010 X	12274	-0-	-1736 B	-0-	10547	3	1727	9	Y	1570	1570	1			-0-
05	14384 X	12332	-0-	-2052 B	-0-	10634	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
06	13560 X	11683	-0-	-1877 B	-0-	10037	3	1646	9	Y	1496	1496	1			-0-
07	13454 X	11803	-0-	-1651 B	-0-	10129	3	1674	9	Y	1522	1522	1			-0-
08	13082 X	11033	-0-	-2049 B	-0-	9479	3	1554	9	Y	1413	1413	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

03	9920 X	8086	-0-	-1834 B	-0-	6400	3	1686	9	Y	1533	1533	1			-0-
04	9270 X	7761	-0-	-1509 B	-0-	6158	3	1603	9	Y	1457	1457	1			-0-
05	9579 X	7551	-0-	-2028 B	-0-	6151	3	1400	9	Y	1273	1273	1			-0-
06	9000 X	7091	-0-	-1909 B	-0-	5859	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
07	8277 X	7322	-0-	-955 B	-0-	6044	3	1278	9	Y	1162	1162	1			-0-
08	8091 X	6591	-0-	-1500 B	-0-	5483	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

03	14291 X	10986	-0-	-3305 B	-0-	9185	3	1801	9	Y	1637	1637	1			-0-
04	12930 X	10253	-0-	-2677 B	-0-	8503	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-
05	12741 X	2831	-0-	-9910 B	-0-	2347	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
06	10980 X	-0-	-0-	-10980 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	10974 X	-0-	-0-	-10974 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	10974 X	9642	-0-	-1332 B	-0-	7684	3	1958	9	Y	1780	1780	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

03	5673 X	5022	-0-	-651 B	-0-	3817	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
04	5250 X	4466	-0-	-784 B	-0-	3407	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
05	5115 X	4320	-0-	-795 B	-0-	3332	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
06	4860 X	4021	-0-	-839 B	-0-	3150	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
07	5022 X	4226	-0-	-796 B	-0-	3306	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
08	5022 X	3825	-0-	-1197 B	-0-	2998	3	827	9	Y	752	752	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

03	5053 X	4214	-0-	-839 B	-0-	3387	3	827	9	Y	752	752	1			-0-
04	4680 X	3514	-0-	-1166 B	-0-	2857	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
05	4836 X	3934	-0-	-902 B	-0-	3168	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
06	4680 X	3281	-0-	-1399 B	-0-	2687	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
07	4526 X	3164	-0-	-1362 B	-0-	2617	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
08	4216 X	3009	-0-	-1207 B	-0-	2446	3	563	9	Y	512	512	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

03	9858 X	8858	-0-	-1000 B	-0-	7128	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-
04	9270 X	8331	-0-	-939 B	-0-	6718	3	1613	9	Y	1466	1466	1			-0-
05	9579 X	7244	-0-	-2335 B	-0-	5928	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-
06	9030 X	7075	-0-	-1955 B	-0-	5784	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
07	9052 X	7378	-0-	-1674 B	-0-	6035	3	1343	9	Y	1221	1221	1			-0-
08	8866 X	6958	-0-	-1908 B	-0-	5706	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

03	5692 X	5692	-0-	-0- B	-0-	4676	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-
04	5520 X	4922	-0-	-598 B	-0-	4029	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
05	5704 X	4936	-0-	-768 B	-0-	4063	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
06	5520 X	4847	-0-	-673 B	-0-	3983	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
07	5704 X	4925	-0-	-779 B	-0-	4047	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
08	5704 X	4678	-0-	-1026 B	-0-	3856	3	822	9	Y	747	747	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749 X	5233	-0-	-6516 B	-0-	4243	3	990	9	Y	900	900	1			-0-
04	11370 X	4927	-0-	-6443 B	-0-	3968	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
05	7254 X	5070	-0-	-2184 B	-0-	4115	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
06	5640 X	4844	-0-	-796 B	-0-	3946	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
07	5642 X	4832	-0-	-810 B	-0-	3970	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
08	5239 X	4324	-0-	-915 B	-0-	3555	3	769	9	Y	699	699	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

03	6913 X	5830	-0-	-1083 B	-0-	4772	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
04	6510 X	5311	-0-	-1199 B	-0-	4323	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
05	6231 X	5274	-0-	-957 B	-0-	4295	3	979	9	Y	890	890	1			-0-
06	5880 X	4933	-0-	-947 B	-0-	4003	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
07	5859 X	4951	-0-	-908 B	-0-	4017	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
08	5828 X	5272	-0-	-556 B	-0-	4427	3	845	9	Y	768	768	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

03	9362 X	8048	-0-	-1314 B	-0-	6566	3	1482	9	Y	1347	1347	1			-0-
04	8400 X	6991	-0-	-1409 B	-0-	5661	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-
05	8680 X	6841	-0-	-1839 B	-0-	5541	3	1300	9	Y	1182	1182	1			-0-
06	8400 X	6534	-0-	-1866 B	-0-	5278	3	1256	9	Y	1142	1142	1			-0-
07	8277 X	6478	-0-	-1799 B	-0-	5217	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
08	8060 X	6181	-0-	-1879 B	-0-	4954	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

03	11563 X	10252	-0-	-1311 B	-0-	8439	3	1813	9	Y	1648	1648	1			-0-
04	10650 X	9708	-0-	-942 B	-0-	7979	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
05	11689 X	11689	-0-	-0- B	-0-	9598	3	2091	9	Y	1901	1901	1			-0-
06	14762 X	14762	-0-	-0- B	-0-	12170	3	2592	9	Y	2356	2356	1			-0-
07	22220 X	22220	-0-	-0- B	-0-	18252	3	3968	9	Y	3607	3607	1			-0-
*08	19021 X	19021	-0-	-0- B	-0-	16411	3	2610	9	Y	2373	2373	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

03	15066 X	11865	-0-	-3201 B	-0-	9283	3	2582	9	Y	2347	2347	1			-0-
04	13950 X	10829	-0-	-3121 B	-0-	8328	3	2501	9	Y	2274	2274	1			-0-
05	13671 X	10903	-0-	-2768 B	-0-	8348	3	2555	9	Y	2323	2323	1			-0-
06	13200 X	9897	-0-	-3303 B	-0-	7688	3	2209	9	Y	2008	2008	1			-0-
07	11873 X	9760	-0-	-2113 B	-0-	7789	3	1971	9	Y	1792	1792	1			-0-
08	11873 X	8800	-0-	-3073 B	-0-	7044	3	1756	9	Y	1596	1596	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

03	23250 X	18464	-0-	-4786 B	-0-	14930	3	3534	9	Y	3213	3213	1			-0-
04	20310 X	17841	-0-	-2469 B	-0-	14841	3	3000	9	Y	2727	2727	1			-0-
05	20646 X	17615	-0-	-3031 B	-0-	14679	3	2936	9	Y	2669	2669	1			-0-
06	19980 X	16060	-0-	-3920 B	-0-	13289	3	2771	9	Y	2519	2519	1			-0-
07	19499 X	16093	-0-	-3406 B	-0-	13232	3	2861	9	Y	2601	2601	1			-0-
08	18476 X	14748	-0-	-3728 B	-0-	12108	3	2640	9	Y	2400	2400	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

03	12059 X	10844	-0-	-1215 B	-0-	9296	3	1548	9	Y	1407	1407	1			-0-
04	11340 X	10242	-0-	-1098 B	-0-	8786	3	1456	9	Y	1324	1324	1			-0-
05	11687 X	10503	-0-	-1184 B	-0-	9009	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-
06	10830 X	9975	-0-	-855 B	-0-	8592	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
07	10912 X	10395	-0-	-517 B	-0-	8958	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
08	10850 X	9472	-0-	-1378 B	-0-	8197	3	1275	9	Y	1159	1159	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	6109	-0-	-4152 B	-0-	5075	3	1034	9	Y	940	940	1			-0-
04	8640	X	4611	-0-	-4029 B	-0-	3905	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
05	8556	X	1187	-0-	-7369 B	-0-	1021	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	7533	X	-0-	-0-	-7533 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	6107	X	5658	-0-	-449 B	-0-	4062	3	1596	9	Y	1451	1451	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18321	X	15360	-0-	-2961 B	-0-	408	1	11597	3	Y	3050	3050	1			-0-
							3355	9									
04	17040	X	14373	-0-	-2667 B	-0-	599	1	10890	3	Y	2622	2622	1			-0-
							2884	9									
05	16492	X	13874	-0-	-2618 B	-0-	553	1	10617	3	Y	2458	2458	1			-0-
							2704	9									
06	15600	X	13051	-0-	-2549 B	-0-	589	1	9986	3	Y	2251	2251	1			-0-
							2476	9									
07	15469	X	13272	-0-	-2197 B	-0-	636	1	10022	3	Y	2376	2376	1			-0-
							2614	9									
08	15345	X	11983	-0-	-3362 B	-0-	547	1	9100	3	Y	2124	2124	1			-0-
							2336	9									

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24211	X	23881	-0-	-330 B	-0-	868	1	18286	3	Y	4297	4296	1	1	8	-0-
							4727	9									
04	25350	X	22732	-0-	-2618 B	-0-	872	1	17760	3	Y	3727	3727	1			-0-
							4100	9									
05	26195	X	22273	-0-	-3922 B	-0-	886	1	17388	3	Y	3635	3635	1			-0-
							3999	9									
06	25350	X	19296	-0-	-6054 B	-0-	820	1	14928	3	Y	3225	3225	1			-0-
							3548	9									
07	24955	X	19834	-0-	-5121 B	-0-	774	1	15412	3	Y	3316	3316	1			-0-
							3648	9									
08	23870	X	17694	-0-	-6176 B	-0-	666	1	13728	3	Y	3000	3000	1			-0-
							3300	9									

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 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
03	18352	X	14402	-0-	-3950 B	-0-	521	1	10973	3	Y	2644	2644	1			-0-
							2908	9									
04	17400	X	13403	-0-	-3997 B	-0-	512	1	10431	3	Y	2236	2236	1			-0-
							2460	9									
05	16399	X	12945	-0-	-3454 B	-0-	512	1	10044	3	Y	2172	2172	1			-0-
							2389	9									
06	15870	X	11783	-0-	-4087 B	-0-	498	1	9072	3	Y	2012	2012	1			-0-
							2213	9									
07	15221	X	11467	-0-	-3754 B	-0-	445	1	8873	3	Y	1954	1954	1			-0-
							2149	9									
08	14415	X	10399	-0-	-4016 B	-0-	392	1	8070	3	Y	1761	1761	1			-0-
							1937	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22413	X	18552	-0-	-3861 B	-0-	680	1	14341	3	Y	3210	3210	1			-0-
							3531	9									
04	21690	X	17003	-0-	-4687 B	-0-	655	1	13341	3	Y	2734	2734	1			-0-
							3007	9									
05	21173	X	17065	-0-	-4108 B	-0-	675	1	13242	3	Y	2862	2862	1			-0-
							3148	9									
06	19770	X	15490	-0-	-4280 B	-0-	659	1	11992	3	Y	2581	2581	1			-0-
							2839	9									
07	19065	X	15616	-0-	-3449 B	-0-	611	1	12165	3	Y	2582	2582	1			-0-
							2840	9									
08	18538	X	13808	-0-	-4730 B	-0-	529	1	10905	3	Y	2158	2158	1			-0-
							2374	9									

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

03	11451	X	11451	-0-	-0- B	-0-	309	1	8788	3	Y	2140	2140	1			-0-
							2354	9									
04	11660	X	11660	-0-	-0- B	-0-	493	1	8965	3	Y	2002	2002	1			-0-
							2202	9									
05	11472	X	11472	-0-	-0- B	-0-	460	1	8844	3	Y	1971	1971	1			-0-
							2168	9									
06	11086	X	11086	-0-	-0- B	-0-	503	1	8518	3	Y	1877	1877	1			-0-
							2065	9									
07	10141	X	10141	-0-	-0- B	-0-	489	1	7705	3	Y	1770	1770	1			-0-
							1947	9									
*08	9585	X	9585	-0-	-0- B	-0-	435	1	7235	3	Y	1741	1741	1			-0-
							1915	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

03	11501	X	9763	-0-	-1738 B	-0-	8125	3	1638	9	Y	1489	1489	1			-0-
04	10830	X	9164	-0-	-1666 B	-0-	7656	3	1508	9	Y	1371	1371	1			-0-
05	10540	X	9285	-0-	-1255 B	-0-	7727	3	1558	9	Y	1416	1416	1			-0-
06	9570	X	9196	-0-	-374 B	-0-	7622	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
07	11160	X	9315	-0-	-1845 B	-0-	7699	3	1616	9	Y	1469	1469	1			-0-
08	9765	X	7020	-0-	-2745 B	-0-	5621	3	1399	9	Y	1272	1272	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

03	27528	X	20445	-0-	-7083 B	-0-	17285	3	3160	9	Y	2873	2873	1			-0-
04	25650	X	18663	-0-	-6987 B	-0-	15780	3	2883	9	Y	2621	2621	1			-0-
05	22134	X	18147	-0-	-3987 B	-0-	15341	3	2806	9	Y	2551	2551	1			-0-
06	20160	X	16499	-0-	-3661 B	-0-	13929	3	2570	9	Y	2336	2336	1			-0-
07	20832	X	16019	-0-	-4813 B	-0-	13548	3	2471	9	Y	2246	2246	1			-0-
08	20460	X	14768	-0-	-5692 B	-0-	12492	3	2276	9	Y	2069	2069	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

03	14353	X	9296	-0-	-5057 B	-0-	8011	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
04	13230	X	9070	-0-	-4160 B	-0-	7812	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
05	13671	X	10619	-0-	-3052 B	-0-	9156	3	1463	9	Y	1330	1330	1			-0-
06	11760	X	9921	-0-	-1839 B	-0-	8584	3	1337	9	Y	1215	1215	1			-0-
07	9904	X	9904	-0-	-0- B	-0-	8552	3	1352	9	Y	1229	1229	1			-0-
08	10633	X	9186	-0-	-1447 B	-0-	7943	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31496 X	24440	-0-	-7056 B	-0-	21120	3	3320	9	Y	3018	3018	1			-0-
04	28380 X	21544	-0-	-6836 B	-0-	18626	3	2918	9	Y	2653	2653	1			-0-
05	28675 X	17792	-0-	-10883 B	-0-	15332	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
06	26160 X	16880	-0-	-9280 B	-0-	14555	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-
07	25699 X	17556	-0-	-8143 B	-0-	15195	3	2361	9	Y	2146	2146	1			-0-
08	24428 X	16048	-0-	-8380 B	-0-	13872	3	2176	9	Y	1978	1978	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

03	28396 X	23634	-0-	-4762 B	-0-	20381	3	3253	9	Y	2957	2957	1			-0-
04	26730 X	21652	-0-	-5078 B	-0-	18745	3	2907	9	Y	2643	2643	1			-0-
05	27621 X	20600	-0-	-7021 B	-0-	17853	3	2747	9	Y	2497	2497	1			-0-
06	24060 X	13794	-0-	-10266 B	-0-	11918	3	1876	9	Y	1705	1705	1			-0-
07	24862 X	19637	-0-	-5225 B	-0-	17088	3	2549	9	Y	2317	2317	1			-0-
08	23622 X	16284	-0-	-7338 B	-0-	14170	3	2114	9	Y	1922	1922	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

03	15469 X	12461	-0-	-3008 B	-0-	10750	3	1711	9	Y	1555	1555	1			-0-
04	14070 X	11675	-0-	-2395 B	-0-	10068	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
05	13516 X	11469	-0-	-2047 B	-0-	9871	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
06	12540 X	10639	-0-	-1901 B	-0-	9130	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
07	12648 X	10797	-0-	-1851 B	-0-	9232	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-
08	12462 X	9916	-0-	-2546 B	-0-	8480	3	1436	9	Y	1305	1305	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

03	8122 X	6864	-0-	-1258 B	-0-	5801	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
04	7530 X	6500	-0-	-1030 B	-0-	5493	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
05	7378 X	6426	-0-	-952 B	-0-	5423	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
06	6930 X	5722	-0-	-1208 B	-0-	4840	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
07	7006 X	5689	-0-	-1317 B	-0-	4851	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
08	6851 X	5342	-0-	-1509 B	-0-	4558	3	784	9	Y	713	713	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

03	36487 X	29115	-0-	-7372 B	-0-	25124	3	3991	9	Y	3628	3628	1			-0-
04	33870 X	27244	-0-	-6626 B	-0-	23595	3	3649	9	Y	3317	3317	1			-0-
05	32457 X	25791	-0-	-6666 B	-0-	22323	3	3468	9	Y	3153	3153	1			-0-
06	29340 X	22309	-0-	-7031 B	-0-	19294	3	3015	9	Y	2741	2741	1			-0-
07	29109 X	22863	-0-	-6246 B	-0-	19790	3	3073	9	Y	2794	2794	1			-0-
08	29109 X	21585	-0-	-7524 B	-0-	18692	3	2893	9	Y	2630	2630	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

03	39587 X	26052	-0-	-13535 B	-0-	22106	3	3946	9	Y	3587	3587	1			-0-
04	36540 X	26707	-0-	-9833 B	-0-	22798	3	3909	9	Y	3554	3554	1			-0-
05	34844 X	25584	-0-	-9260 B	-0-	21876	3	3708	9	Y	3371	3371	1			-0-
06	31170 X	22348	-0-	-8822 B	-0-	19089	3	3259	9	Y	2963	2963	1			-0-
07	30101 X	21527	-0-	-8574 B	-0-	18356	3	3171	9	Y	2883	2883	1			-0-
08	27590 X	20221	-0-	-7369 B	-0-	17221	3	3000	9	Y	2727	2727	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27931 X	19721	-0-	-8210 B	-0-	529	1	15021	3	Y	3792	3792	1			-0-
						4171	9									
04	26490 X	18772	-0-	-7718 B	-0-	797	1	14481	3	Y	3176	3176	1			-0-
						3494	9									
05	25048 X	18821	-0-	-6227 B	-0-	759	1	14582	3	Y	3164	3164	1			-0-
						3480	9									
06	20880 X	17816	-0-	-3064 B	-0-	815	1	13800	3	Y	2910	2910	1			-0-
						3201	9									
07	20708 X	17389	-0-	-3319 B	-0-	850	1	13401	3	Y	2853	2853	1			-0-
						3138	9									
08	19716 X	15296	-0-	-4420 B	-0-	709	1	11812	3	Y	2523	2523	1			-0-
						2775	9									

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

03	19282 X	13309	-0-	-5973 B	-0-	362	1	10286	3	Y	2419	2419	1			-0-
						2661	9									
04	17400 X	13253	-0-	-4147 B	-0-	569	1	10339	3	Y	2132	2132	1			-0-
						2345	9									
05	16182 X	12208	-0-	-3974 B	-0-	496	1	9531	3	Y	1983	1983	1			-0-
						2181	9									
06	14880 X	10685	-0-	-4195 B	-0-	489	1	8287	3	Y	1735	1735	1			-0-
						1909	9									
07	14415 X	10767	-0-	-3648 B	-0-	524	1	8256	3	Y	1806	1806	1			-0-
						1987	9									
08	13702 X	8316	-0-	-5386 B	-0-	384	1	6393	3	Y	1399	1399	1			-0-
						1539	9									

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

03	13733 X	11206	-0-	-2527 B	-0-	9663	3	1543	9	Y	1403	1403	1			-0-
04	12810 X	10454	-0-	-2356 B	-0-	9023	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
05	11997 X	10680	-0-	-1317 B	-0-	9235	3	1445	9	Y	1314	1314	1			-0-
06	11610 X	9862	-0-	-1748 B	-0-	8536	3	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
07	11687 X	9918	-0-	-1769 B	-0-	8596	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
08	11191 X	9130	-0-	-2061 B	-0-	7908	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

03	40641 X	31711	-0-	-8930 B	-0-	27160	3	4551	9	Y	4137	4137	1			-0-
04	36780 X	28927	-0-	-7853 B	-0-	24804	3	4123	9	Y	3748	3748	1			-0-
05	36580 X	28221	-0-	-8359 B	-0-	24273	3	3948	9	Y	3589	3589	1			-0-
06	31980 X	24883	-0-	-7097 B	-0-	21401	3	3482	9	Y	3165	3165	1			-0-
07	32891 X	26179	-0-	-6712 B	-0-	22609	3	3570	9	Y	3245	3245	1			-0-
08	31713 X	23341	-0-	-8372 B	-0-	20150	3	3191	9	Y	2901	2901	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

03	16430 X	11154	-0-	-5276 B	-0-	9172	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
04	14490 X	10090	-0-	-4400 B	-0-	8297	3	1793	9	Y	1630	1630	1			-0-
05	13888 X	10156	-0-	-3732 B	-0-	8368	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
06	12240 X	9614	-0-	-2626 B	-0-	7951	3	1663	9	Y	1512	1512	1			-0-
07	12028 X	9570	-0-	-2458 B	-0-	7927	3	1643	9	Y	1494	1494	1			-0-
08	11160 X	8266	-0-	-2894 B	-0-	6830	3	1436	9	Y	1305	1305	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 #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602 X	8699	-0-	-1903 B	-0-	7050	3	1649	9	Y	1499	1499	1			-0-
04	9720 X	7997	-0-	-1723 B	-0-	6524	3	1473	9	Y	1339	1339	1			-0-
05	9176 X	8254	-0-	-922 B	-0-	6738	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
06	8880 X	7122	-0-	-1758 B	-0-	5839	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-
07	8742 X	7064	-0-	-1678 B	-0-	5786	3	1278	9	Y	1162	1162	1			-0-
08	8711 X	6850	-0-	-1861 B	-0-	5633	3	1217	9	Y	1106	1106	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

03	2046 X	881	-0-	-1165 B	-0-	713	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
04	1980 X	813	-0-	-1167 B	-0-	649	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
05	2046 X	900	-0-	-1146 B	-0-	731	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
06	990 X	904	-0-	-86 B	-0-	726	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
07	1023 X	873	-0-	-150 B	-0-	702	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
*08	921 X	921	-0-	-0- B	-0-	759	3	162	9	Y	147	147	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

03	13950 X	10721	-0-	-3229 B	-0-	8864	3	1857	9	Y	1688	1688	1			-0-
04	12660 X	10006	-0-	-2654 B	-0-	8262	3	1744	9	Y	1585	1585	1			-0-
05	11594 X	10030	-0-	-1564 B	-0-	8281	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
06	11220 X	9306	-0-	-1914 B	-0-	7714	3	1592	9	Y	1447	1447	1			-0-
07	11005 X	9706	-0-	-1299 B	-0-	8061	3	1645	9	Y	1495	1495	1			-0-
08	10726 X	8752	-0-	-1974 B	-0-	7285	3	1467	9	Y	1334	1334	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

03	23591 X	16030	-0-	-7561 B	-0-	12469	3	3561	9	Y	3237	3236	1	1	8	-0-
04	17430 X	16151	-0-	-1279 B	-0-	12721	3	3430	9	Y	3118	3118	1			-0-
05	18011 X	16133	-0-	-1878 B	-0-	12646	3	3487	9	Y	3170	3170	1			-0-
06	17546 X	17546	-0-	-0- B	-0-	13771	3	3775	9	Y	3432	3432	1			-0-
07	18705 X	18705	-0-	-0- B	-0-	14946	3	3759	9	Y	3417	3417	1			-0-
08	16678 X	14032	-0-	-2646 B	-0-	11236	3	2796	9	Y	2542	2542	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

03	16244 X	13864	-0-	-2380 B	-0-	540	1	11392	3	Y	1756	1756	1			-0-
						1932	9									
04	14940 X	12684	-0-	-2256 B	-0-	509	1	10372	3	Y	1639	1639	1			-0-
						1803	9									
05	15438 X	12576	-0-	-2862 B	-0-	521	1	10234	3	Y	1655	1655	1			-0-
						1821	9									
06	14670 X	11726	-0-	-2944 B	-0-	521	1	9489	3	Y	1560	1560	1			-0-
						1716	9									
07	14291 X	10723	-0-	-3568 B	-0-	448	1	8929	3	Y	1224	1224	1			-0-
						1346	9									
08	13857 X	9898	-0-	-3959 B	-0-	395	1	8143	3	Y	1236	1236	1			-0-
						1360	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	12541	-0-	-820 B	-0-	489	1	10305	3	Y	1588	1588	1			-0-
							1747	9									
04	14730	X	10924	-0-	-3806 B	-0-	443	1	9017	3	Y	1331	1331	1			-0-
							1464	9									
05	15221	X	10747	-0-	-4474 B	-0-	452	1	8874	3	Y	1292	1292	1			-0-
							1421	9									
06	14730	X	9569	-0-	-5161 B	-0-	432	1	7869	3	Y	1153	1153	1			-0-
							1268	9									
07	13609	X	9176	-0-	-4433 B	-0-	380	1	7576	3	Y	1109	1109	1			-0-
							1220	9									
08	12555	X	7567	-0-	-4988 B	-0-	305	1	6281	3	Y	892	892	1			-0-
							981	9									

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17577	X	13226	-0-	-4351 B	-0-	511	1	10771	3	Y	1767	1767	1			-0-
							1944	9									
04	15780	X	12021	-0-	-3759 B	-0-	479	1	9761	3	Y	1619	1619	1			-0-
							1781	9									
05	15004	X	11650	-0-	-3354 B	-0-	480	1	9423	3	Y	1588	1588	1			-0-
							1747	9									
06	14460	X	10517	-0-	-3943 B	-0-	465	1	8468	3	Y	1440	1440	1			-0-
							1584	9									
07	13795	X	10126	-0-	-3669 B	-0-	411	1	8178	3	Y	1397	1397	1			-0-
							1537	9									
08	13237	X	9620	-0-	-3617 B	-0-	378	1	7791	3	Y	1319	1319	1			-0-
							1451	9									

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	8797	-0-	-2301 B	-0-	336	1	7082	3	Y	1254	1254	1			-0-
							1379	9									
04	10080	X	8126	-0-	-1954 B	-0-	320	1	6515	3	Y	1174	1174	1			-0-
							1291	9									
05	9858	X	7925	-0-	-1933 B	-0-	323	1	6333	3	Y	1154	1154	1			-0-
							1269	9									
06	9000	X	7185	-0-	-1815 B	-0-	314	1	5716	3	Y	1050	1050	1			-0-
							1155	9									
07	8990	X	7031	-0-	-1959 B	-0-	283	1	5629	3	Y	1017	1017	1			-0-
							1119	9									
08	8804	X	6588	-0-	-2216 B	-0-	257	1	5290	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	9									

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31682	X	22663	-0-	-9019 B	-0-	18535	3	4128	9	Y	3753	3753	1			-0-
04	29370	X	22928	-0-	-6442 B	-0-	18866	3	4062	9	Y	3693	3693	1			-0-
05	27745	X	23094	-0-	-4651 B	-0-	19081	3	4013	9	Y	3648	3648	1			-0-
06	25110	X	21368	-0-	-3742 B	-0-	17676	3	3692	9	Y	3356	3356	1			-0-
07	24614	X	20919	-0-	-3695 B	-0-	17354	3	3565	9	Y	3241	3241	1			-0-
08	23684	X	18746	-0-	-4938 B	-0-	15580	3	3166	9	Y	2878	2878	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30132	X	23923	-0-	-6209 B	-0-	19717	3	4206	9	Y	3824	3824	1			-0-
04	28890	X	21475	-0-	-7415 B	-0-	17677	3	3798	9	Y	3453	3453	1			-0-
05	28706	X	21853	-0-	-6853 B	-0-	18052	3	3801	9	Y	3455	3455	1			-0-
06	26130	X	20102	-0-	-6028 B	-0-	16619	3	3483	9	Y	3166	3166	1			-0-
07	25451	X	19901	-0-	-5550 B	-0-	16481	3	3420	9	Y	3109	3109	1			-0-
08	23932	X	17821	-0-	-6111 B	-0-	14697	3	3124	9	Y	2840	2840	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 #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30690 X	25725	-0-	-4965 B	-0-	20579	3	5146	9	Y	4678	4678	1			-0-
04	29700 X	21778	-0-	-7922 B	-0-	17336	3	4442	9	Y	4038	4038	1			-0-
05	30101 X	24523	-0-	-5578 B	-0-	19731	3	4792	9	Y	4356	4356	1			-0-
06	27960 X	22164	-0-	-5796 B	-0-	17855	3	4309	9	Y	3917	3917	1			-0-
07	27001 X	20205	-0-	-6796 B	-0-	16233	3	3972	9	Y	3611	3611	1			-0-
08	25730 X	19057	-0-	-6673 B	-0-	15285	3	3772	9	Y	3429	3429	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

03	14167 X	8413	-0-	-5754 B	-0-	6807	3	1606	9	Y	1460	1460	1			-0-
04	10620 X	7710	-0-	-2910 B	-0-	6265	3	1445	9	Y	1314	1314	1			-0-
05	9455 X	7603	-0-	-1852 B	-0-	6208	3	1395	9	Y	1268	1268	1			-0-
06	9060 X	7415	-0-	-1645 B	-0-	6023	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
07	8928 X	7139	-0-	-1789 B	-0-	5833	3	1306	9	Y	1187	1187	1			-0-
08	8401 X	6291	-0-	-2110 B	-0-	5115	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

03	18011 X	12345	-0-	-5666 B	-0-	10463	3	1882	9	Y	1711	1711	1			-0-
04	17430 X	10808	-0-	-6622 B	-0-	9101	3	1707	9	Y	1552	1552	1			-0-
05	15097 X	10649	-0-	-4448 B	-0-	8968	3	1681	9	Y	1528	1528	1			-0-
06	12870 X	6020	-0-	-6850 B	-0-	5057	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
07	12338 X	8850	-0-	-3488 B	-0-	7447	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
08	12338 X	8832	-0-	-3506 B	-0-	7462	3	1370	9	Y	1245	1245	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

03	20398 X	8343	-0-	-12055 B	-0-	6989	3	1354	9	Y	1231	1231	1			-0-
04	14670 X	8090	-0-	-6580 B	-0-	6781	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
05	12462 X	8242	-0-	-4220 B	-0-	6904	3	1338	9	Y	1216	1216	1			-0-
06	9870 X	9112	-0-	-758 B	-0-	7629	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-
07	9269 X	8856	-0-	-413 B	-0-	7480	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
08	8370 X	7136	-0-	-1234 B	-0-	6017	3	1119	9	Y	1017	1017	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

03	16182 X	13577	-0-	-2605 B	-0-	325	1	9235	3	Y	3652	3652	1			-0-
						4017	9									
04	15660 X	13485	-0-	-2175 B	-0-	500	1	9085	3	Y	3545	3545	1			-0-
						3900	9									
05	15066 X	12582	-0-	-2484 B	-0-	434	1	8329	3	Y	3472	3472	1			-0-
						3819	9									
06	13140 X	11878	-0-	-1262 B	-0-	461	1	7802	3	Y	3286	3286	1			-0-
						3615	9									
07	13950 X	11735	-0-	-2215 B	-0-	505	1	7956	3	Y	2976	2976	1			-0-
						3274	9									
08	13950 X	8790	-0-	-5160 B	-0-	373	1	6209	3	Y	2007	2007	1			-0-
						2208	9									

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

03	27435 X	20440	-0-	-6995 B	-0-	16316	3	4124	9	Y	3749	3749	1			-0-
04	23460 X	18874	-0-	-4586 B	-0-	15060	3	3814	9	Y	3467	3467	1			-0-
05	24242 X	18905	-0-	-5337 B	-0-	15153	3	3752	9	Y	3411	3411	1			-0-
06	21720 X	17372	-0-	-4348 B	-0-	13916	3	3456	9	Y	3142	3142	1			-0-
07	21762 X	17007	-0-	-4755 B	-0-	13660	3	3347	9	Y	3043	3043	1			-0-
08	20429 X	15214	-0-	-5215 B	-0-	12231	3	2983	9	Y	2712	2712	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 #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 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
03	28489 X	20736	-0-	-7753 B	-0-	16621	3	4115	9	Y	3741	3741	1			-0-
04	25680 X	18717	-0-	-6963 B	-0-	15020	3	3697	9	Y	3361	3361	1			-0-
05	25079 X	18090	-0-	-6989 B	-0-	14513	3	3577	9	Y	3252	3252	1			-0-
06	21494 X	21494	-0-	-0- B	-0-	17302	3	4192	9	Y	3811	3811	1			-0-
07	21979 X	20550	-0-	-1429 B	-0-	17142	3	3408	9	Y	3098	3098	1			-0-
08	20739 X	17882	-0-	-2857 B	-0-	14620	3	3262	9	Y	2965	2965	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

03	32023 X	23690	-0-	-8333 B	-0-	18358	3	5332	9	Y	4847	4847	1			-0-
04	29010 X	21439	-0-	-7571 B	-0-	16644	3	4795	9	Y	4359	4359	1			-0-
05	28427 X	20532	-0-	-7895 B	-0-	15926	3	4606	9	Y	4187	4187	1			-0-
06	25770 X	12737	-0-	-13033 B	-0-	9682	3	3055	9	Y	2777	2777	1			-0-
07	25203 X	14426	-0-	-10777 B	-0-	10892	3	3534	9	Y	3213	3213	1			-0-
08	23684 X	11788	-0-	-11896 B	-0-	9042	3	2746	9	Y	2496	2496	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

03	23715 X	16369	-0-	-7346 B	-0-	13266	3	3103	9	Y	2821	2821	1			-0-
04	20820 X	14165	-0-	-6655 B	-0-	11353	3	2812	9	Y	2556	2556	1			-0-
05	19902 X	14724	-0-	-5178 B	-0-	11780	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-
06	18907 X	18907	-0-	-0- B	-0-	15565	3	3342	9	Y	3038	3038	1			-0-
07	16678 X	15632	-0-	-1046 B	-0-	12949	3	2683	9	Y	2439	2439	1			-0-
08	16368 X	13700	-0-	-2668 B	-0-	11493	3	2207	9	Y	2006	2006	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

03	20119 X	13940	-0-	-6179 B	-0-	380	1	10809	3	Y	2501	2501	1			-0-
						2751	9									
04	18420 X	13556	-0-	-4864 B	-0-	580	1	10543	3	Y	2212	2212	1			-0-
						2433	9									
05	17205 X	12866	-0-	-4339 B	-0-	521	1	10005	3	Y	2127	2127	1			-0-
						2340	9									
06	15210 X	11915	-0-	-3295 B	-0-	545	1	9229	3	Y	1946	1946	1			-0-
						2141	9									
07	14694 X	11619	-0-	-3075 B	-0-	569	1	8975	3	Y	1886	1886	1			-0-
						2075	9									
08	14012 X	10508	-0-	-3504 B	-0-	487	1	8116	3	Y	1732	1732	1			-0-
						1905	9									

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

03	12834 X	10216	-0-	-2618 B	-0-	400	1	8420	3	Y	1269	1269	1			-0-
						1396	9									
04	11610 X	7417	-0-	-4193 B	-0-	299	1	6085	3	Y	939	939	1			-0-
						1033	9									
05	11439 X	9484	-0-	-1955 B	-0-	375	1	7368	3	Y	1583	1583	1			-0-
						1741	9									
06	11070 X	9126	-0-	-1944 B	-0-	383	1	6968	3	Y	1614	1614	1			-0-
						1775	9									
07	10509 X	8224	-0-	-2285 B	-0-	329	1	6547	3	Y	1225	1225	1			-0-
						1348	9									
08	10230 X	5654	-0-	-4576 B	-0-	221	1	4560	3	Y	794	794	1			-0-
						873	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33790 X	27230	-0-	-6560 B	-0-	22819	3	4411	9	Y	4010	4010	1			-0-
04	29790 X	25438	-0-	-4352 B	-0-	22033	3	3405	9	Y	3095	3095	1			-0-
05	28396 X	22512	-0-	-5884 B	-0-	19566	3	2946	9	Y	2678	2678	1			-0-
06	26340 X	18921	-0-	-7419 B	-0-	16275	3	2646	9	Y	2405	2405	1			-0-
07	DLQ G-10	19242	-0-	19242 B	19242	16491	3	2751	9	Y	2501	2501	1			-0-
*08	37724 X	18482	-0-	-19242 B	-0-	15867	3	2615	9	Y	2377	2377	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

03	25358 X	18596	-0-	-6762 B	-0-	15648	3	2948	9	Y	2680	2680	1			-0-
04	22590 X	18711	-0-	-3879 B	-0-	16306	3	2405	9	Y	2186	2186	1			-0-
05	21452 X	16555	-0-	-4897 B	-0-	14452	3	2103	9	Y	1912	1912	1			-0-
06	20760 X	15475	-0-	-5285 B	-0-	13491	3	1984	9	Y	1804	1804	1			-0-
07	DLQ G-10	15136	-0-	15136 B	15136	13171	3	1965	9	Y	1786	1786	1			-0-
*08	28729 X	13593	-0-	-15136 B	-0-	11859	3	1734	9	Y	1576	1576	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

03	20956 X	15371	-0-	-5585 B	-0-	13406	3	1965	9	Y	1786	1786	1			-0-
04	18660 X	14053	-0-	-4607 B	-0-	12392	3	1661	9	Y	1510	1510	1			-0-
05	18135 X	13799	-0-	-4336 B	-0-	12207	3	1592	9	Y	1447	1447	1			-0-
06	16140 X	12829	-0-	-3311 B	-0-	11362	3	1467	9	Y	1334	1334	1			-0-
07	DLQ G-10	13098	-0-	13098 B	13098	11574	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
*08	25392 X	12294	-0-	-13098 B	-0-	10862	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

03	22072 X	15307	-0-	-6765 B	-0-	12903	3	2404	9	Y	2185	2185	1			-0-
04	18180 X	15159	-0-	-3021 B	-0-	13186	3	1973	9	Y	1794	1794	1			-0-
05	17608 X	14352	-0-	-3256 B	-0-	12514	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
06	16500 X	13318	-0-	-3182 B	-0-	11631	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-
07	DLQ G-10	12883	-0-	12883 B	12883	11235	3	1648	9	Y	1498	1498	1			-0-
*08	24270 X	11387	-0-	-12883 B	-0-	9938	3	1449	9	Y	1317	1317	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

03	19778 X	12938	-0-	-6840 B	-0-	11623	3	1315	9	Y	1195	1195	1			-0-
04	17820 X	11802	-0-	-6018 B	-0-	10613	3	1189	9	Y	1081	1081	1			-0-
05	16089 X	11410	-0-	-4679 B	-0-	10262	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
06	14490 X	10541	-0-	-3949 B	-0-	9455	3	1086	9	Y	987	987	1			-0-
07	DLQ G-10	10441	-0-	10441 B	10441	9374	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-
*08	19376 X	8935	-0-	-10441 B	-0-	8003	3	932	9	Y	847	847	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

03	41509 X	27957	-0-	-13552 B	-0-	23436	3	4521	9	Y	4110	4110	1			-0-
04	36330 X	28174	-0-	-8156 B	-0-	23902	3	4272	9	Y	3884	3884	1			-0-
05	35619 X	24151	-0-	-11468 B	-0-	21692	3	2459	9	Y	2235	2235	1			-0-
06	30900 X	20610	-0-	-10290 B	-0-	18543	3	2067	9	Y	1879	1879	1			-0-
07	DLQ G-10	21589	-0-	21589 B	21589	19541	3	2048	9	Y	1862	1862	1			-0-
*08	40665 X	19076	-0-	-21589 B	-0-	17271	3	1805	9	Y	1641	1641	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

03	32488 X	23673	-0-	-8815 B	-0-	21379	3	2294	9	Y	2085	2085	1			-0-
04	28620 X	19745	-0-	-8875 B	-0-	17976	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-
05	27156 X	18663	-0-	-8493 B	-0-	17087	3	1576	9	Y	1433	1433	1			-0-
06	23910 X	16747	-0-	-7163 B	-0-	15391	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
07	DLQ G-10	16955	-0-	16955 B	16955	15343	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
*08	31516 X	14561	-0-	-16955 B	-0-	13178	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15376 X	10649	-0-	-4727 B	-0-	9471	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
04	13020 X	9754	-0-	-3266 B	-0-	8697	3	1057	9	Y	961	961	1			-0-
05	12648 X	9671	-0-	-2977 B	-0-	8622	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
06	11550 X	8881	-0-	-2669 B	-0-	7862	3	1019	9	Y	926	926	1			-0-
07	DLQ G-10	8861	-0-	8861 B	8861	7838	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
*08	16197 X	7336	-0-	-8861 B	-0-	6503	3	833	9	Y	757	757	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

03	31589 X	23258	-0-	-8331 B	-0-	20894	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-
04	28050 X	19994	-0-	-8056 B	-0-	17919	3	2075	9	Y	1886	1886	1			-0-
05	26691 X	18753	-0-	-7938 B	-0-	16894	3	1859	9	Y	1690	1690	1			-0-
06	25200 X	17073	-0-	-8127 B	-0-	15365	3	1708	9	Y	1553	1552	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	19936	-0-	19936 B	19936	17944	3	1992	9	Y	1811	1811	1			-0-
*08	37137 X	17201	-0-	-19936 B	-0-	15375	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

03	24211 X	18033	-0-	-6178 B	-0-	15917	3	2116	9	Y	1924	1924	1			-0-
04	19860 X	16664	-0-	-3196 B	-0-	14766	3	1898	9	Y	1725	1725	1			-0-
05	20522 X	16795	-0-	-3727 B	-0-	14929	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
06	19530 X	15721	-0-	-3809 B	-0-	14086	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-
07	DLQ G-10	15390	-0-	15390 B	15390	13627	3	1763	9	Y	1603	1603	1			-0-
*08	29072 X	13682	-0-	-15390 B	-0-	12150	3	1532	9	Y	1393	1393	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

03	24676 X	17816	-0-	-6860 B	-0-	16134	3	1682	9	Y	1529	1529	1			-0-
04	21390 X	15628	-0-	-5762 B	-0-	14060	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
05	20491 X	15620	-0-	-4871 B	-0-	13867	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
06	19830 X	14638	-0-	-5192 B	-0-	12942	3	1696	9	Y	1542	1542	1			-0-
07	DLQ G-10	14949	-0-	14949 B	14949	13381	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
*08	27947 X	12998	-0-	-14949 B	-0-	11614	3	1384	9	Y	1258	1258	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

03	24149 X	18011	-0-	-6138 B	-0-	16437	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
04	25020 X	16494	-0-	-8526 B	-0-	15044	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
05	25854 X	16402	-0-	-9452 B	-0-	14949	3	1453	9	Y	1321	1321	1			-0-
06	25020 X	16059	-0-	-8961 B	-0-	14653	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
07	DLQ G-10	15009	-0-	15009 B	15009	13751	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
*08	28383 X	13374	-0-	-15009 B	-0-	12306	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

03	30876 X	20483	-0-	-10393 B	-0-	18279	3	2204	9	Y	2004	2004	1			-0-
04	28590 X	16522	-0-	-12068 B	-0-	14620	3	1902	9	Y	1729	1729	1			-0-
05	29543 X	17897	-0-	-11646 B	-0-	15886	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
06	23340 X	20041	-0-	-3299 B	-0-	18063	3	1978	9	Y	1798	1798	1			-0-
07	DLQ G-10	20590	-0-	20590 B	20590	18686	3	1904	9	Y	1731	1731	1			-0-
*08	37467 X	16877	-0-	-20590 B	-0-	15240	3	1637	9	Y	1488	1488	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

03	23033 X	15848	-0-	-7185 B	-0-	13133	3	2715	9	Y	2468	2468	1			-0-
04	21960 X	13750	-0-	-8210 B	-0-	11502	3	2248	9	Y	2044	2044	1			-0-
05	21514 X	3929	-0-	-17585 B	-0-	3251	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
06	18990 X	4721	-0-	-14269 B	-0-	3779	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
07	DLQ G-10	12975	-0-	12975 B	12975	10438	3	2537	9	Y	2306	2306	1			-0-
*08	28705 X	15730	-0-	-12975 B	-0-	13270	3	2460	9	Y	2236	2236	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 #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26722 X	19229	-0-	-7493 B	-0-	15835	3	3394	9	Y	3085	3085	1			-0-
04	25350 X	17321	-0-	-8029 B	-0-	14360	3	2961	9	Y	2692	2692	1			-0-
05	24242 X	17806	-0-	-6436 B	-0-	14553	3	3253	9	Y	2957	2957	1			-0-
06	21780 X	16441	-0-	-5339 B	-0-	13407	3	3034	9	Y	2758	2758	1			-0-
07	DLQ G-10	17822	-0-	17822 B	17822	14602	3	3220	9	Y	2927	2927	1			-0-
*08	32915 X	15093	-0-	-17822 B	-0-	12520	3	2573	9	Y	2339	2339	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24180 X	15228	-0-	-8952 B	-0-	416	1	11831	3	Y	2710	2710	1			-0-
						2981	9									
04	23400 X	17250	-0-	-6150 B	-0-	737	1	13404	3	Y	2826	2826	1			-0-
						3109	9									
05	24180 X	17480	-0-	-6700 B	-0-	714	1	13712	3	Y	2776	2776	1			-0-
						3054	9									
06	20580 X	15431	-0-	-5149 B	-0-	715	1	12118	3	Y	2362	2362	1			-0-
						2598	9									
07	DLQ G-10	13146	-0-	13146 B	13146	655	1	10329	3	Y	1965	1965	1			-0-
						2162	9									
*08	25908 X	12762	-0-	-13146 B	-0-	596	1	9925	3	Y	2037	2037	1			-0-
						2241	9									

WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26815 X	18902	-0-	-7913 B	-0-	506	1	14381	3	Y	3650	3650	1			-0-
						4015	9									
04	25950 X	19009	-0-	-6941 B	-0-	794	1	14433	3	Y	3438	3438	1			-0-
						3782	9									
05	25203 X	17439	-0-	-7764 B	-0-	695	1	13347	3	Y	3088	3088	1			-0-
						3397	9									
06	21360 X	15942	-0-	-5418 B	-0-	722	1	12226	3	Y	2722	2722	1			-0-
						2994	9									
07	DLQ G-10	15634	-0-	15634 B	15634	757	1	11940	3	Y	2670	2670	1			-0-
						2937	9									
*08	31036 X	15402	-0-	-15634 B	-0-	726	1	12082	3	Y	2358	2358	1			-0-
						2594	9									

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 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
03	25048 X	16434	-0-	-8614 B	-0-	14740	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-
04	21990 X	15064	-0-	-6926 B	-0-	13447	3	1617	9	Y	1470	1470	1			-0-
05	20646 X	14601	-0-	-6045 B	-0-	13039	3	1562	9	Y	1420	1420	1			-0-
06	18060 X	13980	-0-	-4080 B	-0-	12412	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
07	DLQ G-10	13125	-0-	13125 B	13125	11763	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-
*08	24844 X	11719	-0-	-13125 B	-0-	10498	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 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
03	28551 X	18383	-0-	-10168 B	-0-	17305	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
04	24900 X	15893	-0-	-9007 B	-0-	15299	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
05	22816 X	14921	-0-	-7895 B	-0-	14295	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
06	20820 X	10404	-0-	-10416 B	-0-	9514	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
07	DLQ G-10	13197	-0-	13197 B	13197	12019	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
*08	23717 X	10520	-0-	-13197 B	-0-	9548	3	972	9	Y	884	884	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 #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27652 X	14885	-0-	-12767 B	-0-	13342	3	1543	9	Y	1403	1403	1			-0-
04	23070 X	13159	-0-	-9911 B	-0-	11808	3	1351	9	Y	1228	1228	1			-0-
05	20894 X	12199	-0-	-8695 B	-0-	10859	3	1340	9	Y	1218	1218	1			-0-
06	17250 X	14924	-0-	-2326 B	-0-	13338	3	1586	9	Y	1442	1442	1			-0-
07	DLQ G-10	12302	-0-	12302 B	12302	10899	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
*08	22802 X	10500	-0-	-12302 B	-0-	9313	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

03	33635 X	20587	-0-	-13048 B	-0-	18749	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
04	28620 X	18720	-0-	-9900 B	-0-	17058	3	1662	9	Y	1511	1511	1			-0-
05	26877 X	18933	-0-	-7944 B	-0-	17258	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-
06	22710 X	22106	-0-	-604 B	-0-	20183	3	1923	9	Y	1748	1748	1			-0-
07	DLQ G-10	19528	-0-	19528 B	19528	17908	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-
*08	37279 X	17751	-0-	-19528 B	-0-	16252	3	1499	9	Y	1363	1363	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

03	19034 X	17261	-0-	-1773 B	-0-	476	1	13522	3	Y	2966	2966	1			-0-
						3263	9									
04	21240 X	15994	-0-	-5246 B	-0-	691	1	12554	3	Y	2499	2499	1			-0-
						2749	9									
05	21948 X	17203	-0-	-4745 B	-0-	712	1	13672	3	Y	2563	2563	1			-0-
						2819	9									
06	21240 X	19146	-0-	-2094 B	-0-	904	1	15319	3	Y	2657	2657	1			-0-
						2923	9									
07	DLQ G-10	18761	-0-	18761 B	18761	948	1	14939	3	Y	2613	2613	1			-0-
						2874	9									
*08	35300 X	16539	-0-	-18761 B	-0-	793	1	13207	3	Y	2308	2308	1			-0-
						2539	9									

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

03	29419 X	16318	-0-	-13101 B	-0-	14760	3	1558	9	Y	1416	1415	1	1	8	-0-
04	24930 X	14165	-0-	-10765 B	-0-	12805	3	1360	9	Y	1236	1236	1			-0-
05	22134 X	11196	-0-	-10938 B	-0-	10151	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-
06	20010 X	4630	-0-	-15380 B	-0-	4184	3	446	9	Y	405	405	1			-0-
07	DLQ G-10	12928	-0-	12928 B	12928	11717	3	1211	9	Y	1101	1101	1			-0-
*08	22399 X	9471	-0-	-12928 B	-0-	8596	3	875	9	Y	795	795	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

03	19964 X	12243	-0-	-7721 B	-0-	10660	3	1583	9	Y	1439	1438	1	1	8	-0-
04	17010 X	11167	-0-	-5843 B	-0-	9749	3	1418	9	Y	1289	1289	1			-0-
05	16585 X	10678	-0-	-5907 B	-0-	9374	3	1304	9	Y	1185	1185	1			-0-
06	14340 X	6584	-0-	-7756 B	-0-	5816	3	768	9	Y	698	697	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	21311	-0-	21311 B	21311	19757	3	1554	9	Y	1413	1413	1			-0-
*08	47674 X	26363	-0-	-21311 B	-0-	24742	3	1621	9	Y	1474	1474	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

03	36580 X	26481	-0-	-10099 B	-0-	23217	3	3264	9	Y	2967	2966	1	1	8	-0-
04	32670 X	24788	-0-	-7882 B	-0-	21737	3	3051	9	Y	2774	2774	1			-0-
05	31868 X	24389	-0-	-7479 B	-0-	21477	3	2912	9	Y	2647	2647	1			-0-
06	28500 X	22147	-0-	-6353 B	-0-	19498	3	2649	9	Y	2408	2407	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	16024	-0-	16024 B	16024	14121	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
*08	26181 X	10157	-0-	-16024 B	-0-	9099	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16709 X	10890	-0-	-5819 B	-0-	9124	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
04	13770 X	11685	-0-	-2085 B	-0-	10047	3	1638	9	Y	1489	1489	1			-0-
05	13671 X	10379	-0-	-3292 B	-0-	8969	3	1410	9	Y	1282	1282	1			-0-
06	13230 X	9549	-0-	-3681 B	-0-	8264	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
07	DLQ G-10	9742	-0-	9742 B	9742	8445	3	1297	9	Y	1179	1179	1			-0-
*08	19051 X	9309	-0-	-9742 B	-0-	8080	3	1229	9	Y	1117	1117	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

03	31217 X	2898	-0-	-28319 B	-0-	2580	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
04	26010 X	14266	-0-	-11744 B	-0-	12811	3	1455	9	Y	1323	1323	1			-0-
05	28050 X	28050	-0-	-0- B	-0-	25362	3	2688	9	Y	2444	2444	1			-0-
06	24174 X	24174	-0-	-0- B	-0-	21887	3	2287	9	Y	2079	2078	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	3859	-0-	3859 B	3859	3472	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
*08	3859 X	-0-	-0-	-3859 B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

03	38719 X	21634	-0-	-17085 B	-0-	18937	3	2697	9	Y	2452	2451	1	1	8	-0-
04	33630 X	18061	-0-	-15569 B	-0-	15871	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
05	31682 X	17807	-0-	-13875 B	-0-	15731	3	2076	9	Y	1887	1887	1			-0-
06	27930 X	15377	-0-	-12553 B	-0-	13566	3	1811	9	Y	1646	1646	1			-0-
07	DLQ G-10	14783	-0-	14783 B	14783	12978	3	1805	9	Y	1641	1641	1			-0-
*08	27867 X	13084	-0-	-14783 B	-0-	11496	3	1588	9	Y	1444	1444	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

03	33263 X	22152	-0-	-11111 B	-0-	19314	3	2838	9	Y	2580	2579	1	1	8	-0-
04	29370 X	19679	-0-	-9691 B	-0-	17128	3	2551	9	Y	2319	2319	1			-0-
05	28706 X	18548	-0-	-10158 B	-0-	16224	3	2324	9	Y	2113	2113	1			-0-
06	25260 X	16076	-0-	-9184 B	-0-	14022	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
07	DLQ G-10	15266	-0-	15266 B	15266	13309	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-
*08	31771 X	16505	-0-	-15266 B	-0-	14507	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

03	27373 X	18536	-0-	-8837 B	-0-	16048	3	2488	9	Y	2262	2262	1			-0-
04	24150 X	16596	-0-	-7554 B	-0-	14382	3	2214	9	Y	2013	2013	1			-0-
05	22599 X	15657	-0-	-6942 B	-0-	13675	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
06	19920 X	13615	-0-	-6305 B	-0-	11908	3	1707	9	Y	1552	1551	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	15672	-0-	15672 B	15672	13668	3	2004	9	Y	1822	1822	1			-0-
*08	33636 X	17964	-0-	-15672 B	-0-	16083	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

03	21700 X	15479	-0-	-6221 B	-0-	11523	3	3956	9	Y	3596	3596	1			-0-
04	21000 X	14333	-0-	-6667 B	-0-	10704	3	3629	9	Y	3299	3299	1			-0-
05	21700 X	14626	-0-	-7074 B	-0-	10943	3	3683	9	Y	3348	3348	1			-0-
06	19470 X	11646	-0-	-7824 B	-0-	8859	3	2787	9	Y	2534	2534	1			-0-
07	DLQ G-10	14733	-0-	14733 B	14733	11226	3	3507	9	Y	3188	3188	1			-0-
*08	28124 X	13391	-0-	-14733 B	-0-	10593	3	2798	9	Y	2544	2544	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

03	23622 X	14047	-0-	-9575 B	-0-	12378	3	1669	9	Y	1517	1517	1			-0-
04	21870 X	11945	-0-	-9925 B	-0-	10479	3	1466	9	Y	1333	1333	1			-0-
05	20429 X	11427	-0-	-9002 B	-0-	9990	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
06	17190 X	10027	-0-	-7163 B	-0-	8753	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
07	DLQ G-10	11349	-0-	11349 B	11349	9987	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-
*08	21728 X	10379	-0-	-11349 B	-0-	9203	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26164 X	20026	-0-	-6138 B	-0-	17836	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
04	23490 X	17251	-0-	-6239 B	-0-	15318	3	1933	9	Y	1757	1757	1			-0-
05	24273 X	15308	-0-	-8965 B	-0-	13575	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
06	23490 X	12451	-0-	-11039 B	-0-	10965	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-
07	DLQ G-10	12040	-0-	12040 B	12040	10667	3	1373	9	Y	1248	1248	1			-0-
*08	23845 X	11805	-0-	-12040 B	-0-	10474	3	1331	9	Y	1210	1210	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

03	23808 X	15363	-0-	-8445 B	-0-	13571	3	1792	9	Y	1629	1629	1			-0-
04	20700 X	10133	-0-	-10567 B	-0-	8985	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
05	18662 X	14210	-0-	-4452 B	-0-	12626	3	1584	9	Y	1440	1440	1			-0-
06	17790 X	11834	-0-	-5956 B	-0-	10490	3	1344	9	Y	1222	1222	1			-0-
07	DLQ G-10	12447	-0-	12447 B	12447	10985	3	1462	9	Y	1329	1329	1			-0-
*08	22921 X	10474	-0-	-12447 B	-0-	9264	3	1210	9	Y	1100	1100	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A

03	SHUT IN	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

03	16399 X	11126	-0-	-5273 B	-0-	9527	3	1599	9	Y	1454	1454	1			-0-
04	14790 X	9625	-0-	-5165 B	-0-	8193	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
05	14136 X	7600	-0-	-6536 B	-0-	6513	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-
06	12900 X	7909	-0-	-4991 B	-0-	6779	3	1130	9	Y	1027	1027	1			-0-
07	DLQ G-10	8660	-0-	8660 B	8660	7469	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
*08	16494 X	7834	-0-	-8660 B	-0-	6781	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

03	22351 X	10191	-0-	-12160 B	-0-	8757	3	1434	9	Y	1304	1304	1			-0-
04	18630 X	10349	-0-	-8281 B	-0-	9027	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
05	17794 X	8781	-0-	-9013 B	-0-	7642	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
06	15510 X	8496	-0-	-7014 B	-0-	7371	3	1125	9	Y	1023	1023	1			-0-
07	DLQ G-10	7287	-0-	7287 B	7287	6274	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
*08	12182 X	4895	-0-	-7287 B	-0-	4185	3	710	9	Y	645	645	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

03	10354 X	6099	-0-	-4255 B	-0-	4964	3	1135	9	Y	1032	1032	1			-0-
04	8760 X	5190	-0-	-3570 B	-0-	4233	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
05	7130 X	5011	-0-	-2119 B	-0-	4270	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
06	6900 X	3849	-0-	-3051 B	-0-	3392	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
07	DLQ G-10	6690	-0-	6690 B	6690	6088	3	602	9	Y	547	547	1			-0-
*08	13112 X	6422	-0-	-6690 B	-0-	5802	3	620	9	Y	564	564	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

03	46283 X	29792	-0-	-16491 B	-0-	26054	3	3738	9	Y	3398	3398	1			-0-
04	41550 X	26097	-0-	-15453 B	-0-	22815	3	3282	9	Y	2984	2984	1			-0-
05	38409 X	24780	-0-	-13629 B	-0-	21605	3	3175	9	Y	2886	2886	1			-0-
06	34500 X	17750	-0-	-16750 B	-0-	15321	3	2429	9	Y	2208	2208	1			-0-
07	DLQ G-10	25324	-0-	25324 B	25324	22287	3	3037	9	Y	2761	2761	1			-0-
*08	47065 X	21741	-0-	-25324 B	-0-	19201	3	2540	9	Y	2309	2309	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11852	X	11852	-0-	-0-	B	-0-	9924	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
04	13447	X	13447	-0-	-0-	B	-0-	11192	3	2255	9	Y	2050	2050	1			-0-
05	12287	X	12287	-0-	-0-	B	-0-	10099	3	2188	9	Y	1989	1989	1			-0-
06	12310	X	12310	-0-	-0-	B	-0-	10209	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-
07	DLQ G-10		12063	-0-	12063	B	12063	10109	3	1954	9	Y	1776	1776	1			-0-
*08	21665	X	9602	-0-	-12063	B	-0-	8036	3	1566	9	Y	1424	1424	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

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

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99196	X	99196	-0-	-0-	B	-0-	82131	3	17065	9	Y	15514	15510	1	4	8	-0-
04	87687	X	87687	-0-	-0-	B	-0-	72607	3	15080	9	Y	13709	13709	1			-0-
05	74865	X	-0-	-0-	-74865	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	72450	X	48371	-0-	-24079	B	-0-	39836	3	8535	9	Y	7759	7752	1	7	8	-0-
07	DLQ G-10		77638	-0-	77638	B	77638	64479	3	13159	9	Y	11963	11963	1			-0-
*08	142272	X	64634	-0-	-77638	B	-0-	53820	3	10814	9	Y	9831	9831	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 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
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	4230	-0-	4230	B	4230	3152	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
06	138895	X	134665	-0-	-4230	B	-0-	108550	3	26115	9	Y	23741	23741	1			-0-
07	149818	X	149818	-0-	-0-	B	-0-	122713	3	27105	9	Y	24641	24641	1			-0-
*08	144062	X	144062	-0-	-0-	B	-0-	118853	3	25209	9	Y	22917	22917	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	132960	X	132960	-0-	-0-	B	-0-	106017	3	26943	9	Y	24494	24494	1			-0-
07	162450	X	162450	-0-	-0-	B	-0-	131751	3	30699	9	Y	27908	27908	1			-0-
*08	144941	X	144941	-0-	-0-	B	-0-	117883	3	27058	9	Y	24598	24598	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	140930 X	140930	-0-	-0-	B	-0-	113703	3	27227	9	Y	24752	24752	1			-0-
*07	175180 X	175180	-0-	-0-	B	-0-	143172	3	32008	9	Y	29098	29098	1			-0-
*08	169723 X	169723	-0-	-0-	B	-0-	139786	3	29937	9	Y	27215	27215	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

03	93366 X	93366	-0-	-0-	B	-0-	75524	3	17842	9	Y	16220	16220	1			-0-
04	63300 X	12809	-0-	-50491	B	-0-	10363	3	2446	9	Y	2224	2224	1			-0-
05	65410 X	-0-	-0-	-65410	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	63300 X	58259	-0-	-5041	B	-0-	46927	3	11332	9	Y	10302	10296	1	6	8	-0-
07	DLQ G-10	86743	-0-	86743	B	86743	71146	3	15597	9	Y	14179	14179	1			-0-
*08	158076 X	71333	-0-	-86743	B	-0-	58626	3	12707	9	Y	11552	11552	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A

03	0 Z	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

03	73392 X	73392	-0-	-0-	B	-0-	60078	3	13314	9	Y	12104	12101	1	3	8	-0-
04	72405 X	72405	-0-	-0-	B	-0-	59677	3	12728	9	Y	11571	11571	1			-0-
05	69043 X	69043	-0-	-0-	B	-0-	57173	3	11870	9	Y	10791	10791	1			-0-
06	62962 X	62962	-0-	-0-	B	-0-	52109	3	10853	9	Y	9866	9860	1	6	8	-0-
07	DLQ G-10	58767	-0-	58767	B	58767	49046	3	9721	9	Y	8837	8837	1			-0-
*08	109397 X	50630	-0-	-58767	B	-0-	42294	3	8336	9	Y	7578	7578	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

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	98071 X	98071	-0-	-0-	B	-0-	79152	3	18919	9	Y	17199	17199	1			-0-
07	127418 X	127418	-0-	-0-	B	-0-	104507	3	22911	9	Y	20828	20828	1			-0-
*08	129071 X	129071	-0-	-0-	B	-0-	106372	3	22699	9	Y	20635	20635	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 #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93745 X	93745	-0-	-0- B	-0-	76660	3	17085	9	Y	15532	15528	1	4	8	-0-
04	88016 X	88016	-0-	-0- B	-0-	72141	3	15875	9	Y	14432	14432	1			-0-
05	84147 X	84147	-0-	-0- B	-0-	68785	3	15362	9	Y	13965	13965	1			-0-
06	87414 X	87414	-0-	-0- B	-0-	71515	3	15899	9	Y	14454	14448	1	6	8	-0-
07	DLQ G-10	77365	-0-	77365 B	77365	63883	3	13482	9	Y	12256	12256	1			-0-
*08	144473 X	67108	-0-	-77365 B	-0-	55442	3	11666	9	Y	10605	10605	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

03	118982 X	118982	-0-	-0- B	-0-	99192	3	19790	9	Y	17991	17991	1			-0-
04	69210 X	16766	-0-	-52444 B	-0-	13953	3	2813	9	Y	2557	2557	1			-0-
05	71517 X	-0-	-0-	-71517 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	69210 X	39491	-0-	-29719 B	-0-	33107	3	6384	9	Y	5804	5792	1	12	8	-0-
07	DLQ G-10	381	-0-	381 B	381	325	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
*08	5632 X	5251	-0-	-381 B	-0-	4295	3	956	9	Y	869	869	1			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

03	3131 X	2890	-0-	-241 B	-0-	629	1	1549	2	N	647	545	1			433
						712	9									
04	3090 X	2914	-0-	-176 B	-0-	652	1	1567	2	N	632	712	1			353
						695	9									
05	3193 X	2515	-0-	-678 B	-0-	578	1	1259	2	N	616	696	1			273
						678	9									
06	3090 X	3074	-0-	-16 B	-0-	743	1	1705	2	N	569	541	1			301
						626	9									
07	3522 X	3522	-0-	-0- B	-0-	885	1	1986	2	N	592	529	1			364
						651	9									
08	3007 X	2209	-0-	-798 B	-0-	358	1	1369	2	N	438	355	1			447
						482	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

03	7223 X	6123	-0-	-1100 B	-0-	1288	1	4182	2	N	594	713	1			194
						653	9									
04	6990 X	6803	-0-	-187 B	-0-	1493	1	4661	2	N	590	536	1			248
						649	9									
05	7223 X	5549	-0-	-1674 B	-0-	1232	1	3657	2	N	600	536	1			312
						660	9									
06	6990 X	5287	-0-	-1703 B	-0-	1229	1	3454	2	N	549	547	1			314
						604	9									
07	7037 X	5447	-0-	-1590 B	-0-	1327	1	3502	2	N	562	511	1			365
						618	9									
*08	10151 X	10151	-0-	-0- B	-0-	1517	1	8190	2	N	404	531	1			238
						444	9									

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

03	4247 X	3542	-0-	-705 B	-0-	980	1	1906	2	Y	596	611	1			300
						656	9									
04	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	1022	1	1817	2	Y	598	564	1			334
						658	9									
05	3627 X	3614	-0-	-13 B	-0-	1087	1	1876	2	Y	592	653	1			273
						651	9									
06	3510 X	3246	-0-	-264 B	-0-	1022	1	1626	2	Y	544	465	1			352
						598	9									
07	3627 X	3120	-0-	-507 B	-0-	1024	1	1501	2	Y	541	551	1			342
						595	9									
08	3627 X	1956	-0-	-1671 B	-0-	420	1	1093	2	Y	403	378	1			367
						443	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1349	X	1349	-0-	-0-	B	-0-	418	1	635	2	N	269	179	1			324
								296	9									
04	1691	X	1691	-0-	-0-	B	-0-	535	1	896	2	N	236	326	1			234
								260	9									
05	1587	X	1587	-0-	-0-	B	-0-	512	1	819	2	N	233	175	1			292
								256	9									
06	1320	X	1166	-0-	-154	B	-0-	407	1	555	2	N	185	157	1			320
								204	9									
07	1736	N	980	-0-	-756	B	-0-	341	1	427	2	N	193	170	1			343
								212	9									
08	1581	N	825	-0-	-756	B	-0-	294	1	382	2	N	135	345	1			133
								149	9									

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
03	2890	X	2890	-0-	-0-	B	-0-	766	1	1491	2	Y	575	579	1			275
								633	9									
04	2227	X	2227	-0-	-0-	B	-0-	592	1	1053	2	Y	529	511	1			293
								582	9									
05	3627	X	2182	-0-	-1445	B	-0-	588	1	1014	2	Y	527	587	1			233
								580	9									
06	3510	X	1983	-0-	-1527	B	-0-	558	1	888	2	Y	488	418	1			303
								537	9									
07	3627	X	1984	-0-	-1643	B	-0-	580	1	851	2	Y	503	505	1			301
								553	9									
08	2883	X	2069	-0-	-814	B	-0-	465	1	1212	2	Y	356	340	1			317
								392	9									

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	5416	-0-	-1869	B	-0-	1074	1	3406	2	Y	851	807	1			227
								936	9									
04	6420	X	4628	-0-	-1792	B	-0-	942	1	2808	2	Y	798	771	1			254
								878	9									
05	5983	X	5678	-0-	-305	B	-0-	1210	1	3536	2	Y	847	776	1			325
								932	9									
06	5818	X	5818	-0-	-0-	B	-0-	1313	1	3659	2	Y	769	870	1			224
								846	9									
07	5983	X	5867	-0-	-116	B	-0-	1387	1	3633	2	Y	770	732	1			262
								847	9									
08	5673	X	3596	-0-	-2077	B	-0-	520	1	2540	2	Y	487	596	1			153
								536	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4927	-0-	-808	B	-0-	976	1	3090	2	Y	783	742	1			203
								861	9									
04	4920	X	4626	-0-	-294	B	-0-	952	1	2867	2	Y	734	709	1			228
								807	9									
05	4898	X	3891	-0-	-1007	B	-0-	797	1	2236	2	Y	780	716	1			292
								858	9									
06	4770	X	3573	-0-	-1197	B	-0-	767	1	2034	2	Y	702	797	1			197
								772	9									
07	4929	X	3629	-0-	-1300	B	-0-	815	1	2033	2	Y	710	675	1			232
								781	9									
08	4929	X	2168	-0-	-2761	B	-0-	305	1	1368	2	Y	450	549	1			133
								495	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866 X	8491	-0-	-375 B	-0-	1793	1	5621	2	N	979	889	1			436
						1077	9									
04	8490 X	8057	-0-	-433 B	-0-	1767	1	5274	2	N	924	903	1			457
						1016	9									
05	8463 X	7703	-0-	-760 B	-0-	1741	1	4992	2	N	882	884	1			455
						970	9									
06	8220 X	7262	-0-	-958 B	-0-	1704	1	4619	2	N	854	900	1			409
						939	9									
07	8494 X	7228	-0-	-1266 B	-0-	1777	1	4516	2	N	850	874	1			385
						935	9									
08	8494 X	4875	-0-	-3619 B	-0-	751	1	3515	2	N	554	534	1			405
						609	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

03	3472 X	3139	-0-	-333 B	-0-	620	1	1844	2	N	614	525	1			425
						675	9									
04	3840 X	3322	-0-	-518 B	-0-	695	1	2012	2	N	559	717	1			267
						615	9									
05	3968 X	3305	-0-	-663 B	-0-	704	1	1961	2	N	582	536	1			313
						640	9									
06	3840 X	3030	-0-	-810 B	-0-	675	1	1773	2	N	529	530	1			312
						582	9									
07	3937 X	3267	-0-	-670 B	-0-	761	1	1897	2	N	554	533	1			333
						609	9									
08	3441 X	1938	-0-	-1503 B	-0-	278	1	1244	2	N	378	357	1			354
						416	9									

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

03	9486 X	7410	-0-	-2076 B	-0-	1940	1	4943	2	Y	479	530	1			74
						527	9									
04	9120 X	7406	-0-	-1714 B	-0-	2043	1	4837	2	Y	478	405	1			147
						526	9									
05	9424 X	7928	-0-	-1496 B	-0-	2214	1	5209	2	Y	459	467	1			139
						505	9									
06	8250 X	7546	-0-	-704 B	-0-	2156	1	4930	2	Y	418	409	1			148
						460	9									
07	8060 X	7384	-0-	-676 B	-0-	2030	1	4869	2	Y	441	487	1			102
						485	9									
08	7936 X	5857	-0-	-2079 B	-0-	1685	1	3839	2	Y	303	287	1			118
						333	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

03	6696 X	5661	-0-	-1035 B	-0-	1431	1	3651	2	Y	526	581	1			102
						579	9									
04	6450 X	5577	-0-	-873 B	-0-	1492	1	3524	2	Y	510	433	1			179
						561	9									
05	6231 X	5498	-0-	-733 B	-0-	1474	1	3473	2	Y	501	507	1			173
						551	9									
06	6090 X	5175	-0-	-915 B	-0-	1423	1	3254	2	Y	453	445	1			181
						498	9									
07	6231 X	5223	-0-	-1008 B	-0-	1388	1	3330	2	Y	459	513	1			127
						505	9									
08	5766 X	3987	-0-	-1779 B	-0-	1106	1	2518	2	Y	330	309	1			148
						363	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3832	-0-	-1469 B	-0-	911	1	2493	2	N	389	532	1			224
							428	9									
04	5130	X	3713	-0-	-1417 B	-0-	894	1	2359	2	N	418	352	1			290
							460	9									
05	4495	X	2374	-0-	-2121 B	-0-	913	1	1101	2	N	327	177	1			440
							360	9									
06	4350	X	2934	-0-	-1416 B	-0-	895	1	1632	2	N	370	546	1			264
							407	9									
07	4495	X	2583	-0-	-1912 B	-0-	929	1	1185	2	N	426	515	1			175
							469	9									
08	3844	X	1835	-0-	-2009 B	-0-	684	1	813	2	N	307	178	1			304
							338	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5010	-0-	-818 B	-0-	1272	1	3242	2	Y	451	496	1			82
							496	9									
04	5460	X	4474	-0-	-986 B	-0-	1185	1	2804	2	Y	441	376	1			147
							485	9									
05	5642	X	4540	-0-	-1102 B	-0-	1214	1	2863	2	Y	421	429	1			139
							463	9									
06	5250	X	4404	-0-	-846 B	-0-	1210	1	2766	2	Y	389	380	1			148
							428	9									
07	5425	X	4467	-0-	-958 B	-0-	1189	1	2847	2	Y	392	438	1			102
							431	9									
08	5022	X	3375	-0-	-1647 B	-0-	935	1	2124	2	Y	287	268	1			121
							316	9									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10815	X	10815	-0-	-0- B	-0-	2748	1	7158	2	Y	826	883	1			185
							909	9									
04	9870	X	9303	-0-	-567 B	-0-	2501	1	6011	2	Y	719	705	1			199
							791	9									
05	9734	X	9624	-0-	-110 B	-0-	2605	1	6235	2	Y	713	641	1			271
							784	9									
06	10470	X	8925	-0-	-1545 B	-0-	2467	1	5730	2	Y	662	672	1			261
							728	9									
07	10819	X	8599	-0-	-2220 B	-0-	2298	1	5602	2	Y	635	647	1			249
							699	9									
08	10819	X	6873	-0-	-3946 B	-0-	1907	1	4419	2	Y	497	541	1			205
							547	9									

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	7819	-0-	-3031 B	-0-	1956	1	5091	2	Y	702	748	1			153
							772	9									
04	10500	X	7001	-0-	-3499 B	-0-	1854	1	4455	2	Y	629	613	1			169
							692	9									
05	10850	X	7482	-0-	-3368 B	-0-	2005	1	4804	2	Y	612	553	1			228
							673	9									
06	9390	X	7043	-0-	-2347 B	-0-	1920	1	4454	2	Y	608	606	1			230
							669	9									
07	8184	X	7013	-0-	-1171 B	-0-	1854	1	4513	2	Y	587	594	1			223
							646	9									
08	7812	X	5232	-0-	-2580 B	-0-	1433	1	3330	2	Y	426	474	1			175
							469	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044 X	8214	-0-	-1830 B	-0-	2077	1	5448	2	Y	626	686	1			138
						689	9									
04	9690 X	7396	-0-	-2294 B	-0-	1965	1	4763	2	Y	607	584	1			161
						668	9									
05	10013 X	7490	-0-	-2523 B	-0-	1960	1	4721	2	Y	735	633	1			263
						809	9									
06	8910 X	7371	-0-	-1539 B	-0-	2012	1	4711	2	Y	589	618	1			234
						648	9									
07	9207 X	6985	-0-	-2222 B	-0-	1848	1	4542	2	Y	541	564	1			211
						595	9									
08	8215 X	4927	-0-	-3288 B	-0-	1334	1	3134	2	Y	417	460	1			168
						459	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

03	10385 X	8282	-0-	-2103 B	-0-	2067	1	5395	2	Y	745	821	1			158
						820	9									
04	10800 X	6899	-0-	-3901 B	-0-	1803	1	4334	2	Y	693	675	1			176
						762	9									
05	11160 X	7162	-0-	-3998 B	-0-	1889	1	4519	2	Y	685	615	1			246
						754	9									
06	9990 X	6725	-0-	-3265 B	-0-	1805	1	4190	2	Y	664	667	1			243
						730	9									
07	8277 X	5959	-0-	-2318 B	-0-	1533	1	3731	2	Y	632	644	1			231
						695	9									
08	8277 X	4925	-0-	-3352 B	-0-	1323	1	3061	2	Y	492	535	1			188
						541	9									

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

03	10695 X	9179	-0-	-1516 B	-0-	902	1	7670	2	N	552	541	1			380
						607	9									
04	9900 X	8763	-0-	-1137 B	-0-	769	1	7400	2	N	540	705	1			215
						594	9									
05	9672 X	8803	-0-	-869 B	-0-	786	1	7442	2	N	523	534	1			204
						575	9									
06	9060 X	8325	-0-	-735 B	-0-	780	1	7003	2	N	493	536	1			161
						542	9									
07	9176 X	8170	-0-	-1006 B	-0-	803	1	6868	2	N	454	366	1			249
						499	9									
08	9176 X	6932	-0-	-2244 B	-0-	650	1	5801	2	N	437	359	1			327
						481	9									

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

03	12431 X	10306	-0-	-2125 B	-0-	894	1	8295	2	N	1015	1075	1			475
						1117	9									
04	11880 X	9539	-0-	-2341 B	-0-	849	1	7671	2	N	926	891	1			510
						1019	9									
05	11594 X	9606	-0-	-1988 B	-0-	981	1	7605	2	N	927	897	1			540
						1020	9									
06	10770 X	7792	-0-	-2978 B	-0-	832	1	6133	2	N	752	892	1			400
						827	9									
07	11552 X	11552	-0-	-0- B	-0-	1044	1	9462	2	N	951	890	1			461
						1046	9									
08	10292 X	8526	-0-	-1766 B	-0-	830	1	6967	2	N	663	712	1			412
						729	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	10447	X	6152	-0-	-4295 B	-0-	1498	1	3905	2	Y	681	760	1			147
							749	9									
04	8520	X	5705	-0-	-2815 B	-0-	1476	1	3545	2	Y	622	610	1			159
							684	9									
05	8494	X	5888	-0-	-2606 B	-0-	1534	1	3669	2	Y	623	559	1			223
							685	9									
06	6510	X	5652	-0-	-858 B	-0-	1510	1	3504	2	Y	580	589	1			214
							638	9									
07	7063	X	7063	-0-	-0- B	-0-	1885	1	4594	2	Y	531	549	1			196
							584	9									
08	6138	X	5526	-0-	-612 B	-0-	1520	1	3522	2	Y	440	472	1			164
							484	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

03	4929	X	3988	-0-	-941 B	-0-	737	1	2688	2	Y	512	497	1			218
							563	9									
04	4770	X	3534	-0-	-1236 B	-0-	673	1	2309	2	Y	502	505	1			215
							552	9									
05	4340	X	3704	-0-	-636 B	-0-	670	1	2464	2	Y	518	574	1			159
							570	9									
06	4170	X	3505	-0-	-665 B	-0-	653	1	2278	2	Y	522	420	1			261
							574	9									
07	4278	X	3452	-0-	-826 B	-0-	665	1	2262	2	Y	477	492	1			246
							525	9									
08	3999	X	2438	-0-	-1561 B	-0-	465	1	1566	2	Y	370	368	1			248
							407	9									

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

03	4588	X	3900	-0-	-688 B	-0-	670	1	2443	2	Y	715	688	1			296
							787	9									
04	4440	X	3709	-0-	-731 B	-0-	668	1	2294	2	Y	679	689	1			286
							747	9									
05	4402	X	4017	-0-	-385 B	-0-	693	1	2550	2	Y	704	782	1			208
							774	9									
06	4260	X	3741	-0-	-519 B	-0-	660	1	2302	2	Y	708	572	1			344
							779	9									
07	4185	X	3682	-0-	-503 B	-0-	675	1	2295	2	Y	647	670	1			321
							712	9									
08	4030	X	2703	-0-	-1327 B	-0-	494	1	1661	2	Y	498	497	1			322
							548	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

03	2759	X	1551	-0-	-1208 B	-0-	322	1	1176	2	Y	48	57	1			22
							53	9									
04	2670	X	1463	-0-	-1207 B	-0-	319	1	1094	2	Y	45	50	1			17
							50	9									
05	2759	X	1534	-0-	-1225 B	-0-	317	1	1165	2	Y	47	53	1			11
							52	9									
06	1860	X	1638	-0-	-222 B	-0-	352	1	1221	2	Y	59	46	1			24
							65	9									
07	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	393	1	1308	2	Y	59	58	1			25
							65	9									
08	1519	N	1312	-0-	-207 B	-0-	295	1	972	2	Y	41	42	1			24
							45	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	7161	X	6246	-0-	-915 B	-0-	1311	1	3655	2	Y	1164	1116	1			728
							1280	9									
04	7260	X	5931	-0-	-1329 B	-0-	1294	1	3442	2	Y	1086	1027	1			787
							1195	9									
05	7502	X	5677	-0-	-1825 B	-0-	1268	1	3230	2	Y	1072	1103	1			756
							1179	9									
06	7260	X	5508	-0-	-1752 B	-0-	1282	1	3103	2	Y	1021	1014	1			763
							1123	9									
07	6634	X	5442	-0-	-1192 B	-0-	1313	1	2971	2	Y	1053	1183	1			633
							1158	9									
08	6231	X	3457	-0-	-2774 B	-0-	563	1	2063	2	Y	755	726	1			662
							831	9									

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
03	7192	X	5286	-0-	-1906 B	-0-	1005	1	3013	2	Y	1153	1092	1			445
							1268	9									
04	6300	X	5547	-0-	-753 B	-0-	1102	1	3194	2	Y	1137	1169	1			413
							1251	9									
05	6448	X	5316	-0-	-1132 B	-0-	1083	1	3003	2	Y	1118	1065	1			466
							1230	9									
06	6240	X	5000	-0-	-1240 B	-0-	1070	1	2808	2	Y	1020	1059	1			427
							1122	9									
07	5735	X	4991	-0-	-744 B	-0-	1113	1	2741	2	Y	1034	1017	1			444
							1137	9									
08	5735	X	3276	-0-	-2459 B	-0-	473	1	2016	2	Y	715	874	1			285
							787	9									

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	9974	-0-	-1682 B	-0-	2014	1	6446	2	Y	1376	1302	1			518
							1514	9									
04	11280	X	9445	-0-	-1835 B	-0-	1972	1	5998	2	Y	1341	1383	1			476
							1475	9									
05	10912	X	10245	-0-	-667 B	-0-	2224	1	6584	2	Y	1306	1247	1			535
							1437	9									
06	10560	X	8383	-0-	-2177 B	-0-	1877	1	5178	2	Y	1207	1250	1			492
							1328	9									
07	10757	X	8813	-0-	-1944 B	-0-	2075	1	5400	2	Y	1216	1197	1			511
							1338	9									
08	10230	X	5503	-0-	-4727 B	-0-	805	1	3777	2	Y	837	1025	1			323
							921	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	2744	-0-	-2185 B	-0-	566	1	1869	2	Y	281	302	1			119
							309	9									
04	4770	X	679	-0-	-4091 B	-0-	122	1	317	2	Y	218	240	1			97
							240	9									
05	3999	X	3923	-0-	-76 B	-0-	893	1	2774	2	Y	233	224	1			106
							256	9									
06	3038	X	3038	-0-	-0- B	-0-	740	1	2209	2	Y	81	116	1			71
							89	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	712	1	1978	2	Y	114	119	1			66
							125	9									
08	3937	X	1544	-0-	-2393 B	-0-	230	1	1236	2	Y	71	88	1			49
							78	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	10518	-0-	-1634 B	-0-	2208	1	7386	2	Y	840	826	1			312
							924	9									
04	11760	X	9663	-0-	-2097 B	-0-	2108	1	6671	2	Y	804	814	1			302
							884	9									
05	12028	X	9082	-0-	-2946 B	-0-	2051	1	6330	2	Y	637	650	1			289
							701	9									
06	10560	X	8634	-0-	-1926 B	-0-	2025	1	5859	2	Y	682	629	1			342
							750	9									
07	10912	X	8508	-0-	-2404 B	-0-	2082	1	5637	2	Y	717	720	1			339
							789	9									
08	10509	X	5172	-0-	-5337 B	-0-	763	1	3943	2	Y	424	526	1			237
							466	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

03	10447	X	8651	-0-	-1796 B	-0-	1749	1	5660	2	Y	1129	1155	1			415
							1242	9									
04	9900	X	7799	-0-	-2101 B	-0-	1642	1	5035	2	Y	1020	1064	1			371
							1122	9									
05	10075	X	8137	-0-	-1938 B	-0-	1705	1	4929	2	Y	1366	1222	1			515
							1503	9									
06	9750	X	7402	-0-	-2348 B	-0-	1629	1	4441	2	Y	1211	1137	1			589
							1332	9									
07	9703	X	7393	-0-	-2310 B	-0-	1698	1	4349	2	Y	1224	1253	1			560
							1346	9									
08	8649	X	3687	-0-	-4962 B	-0-	525	1	2363	2	Y	726	907	1			379
							799	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

03	5115	X	4628	-0-	-487 B	-0-	916	1	2796	2	N	833	890	1			186
							916	9									
04	5130	X	4189	-0-	-941 B	-0-	857	1	2477	2	N	777	706	1			257
							855	9									
05	5301	X	3615	-0-	-1686 B	-0-	733	1	2013	2	N	790	698	1			349
							869	9									
06	5130	X	3490	-0-	-1640 B	-0-	747	1	1948	2	N	723	706	1			366
							795	9									
07	5053	X	3264	-0-	-1789 B	-0-	748	1	1804	2	N	647	715	1			298
							712	9									
08	4619	X	2797	-0-	-1822 B	-0-	418	1	1829	2	N	500	539	1			259
							550	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

03	11873	X	10608	-0-	-1265 B	-0-	2084	1	6573	2	Y	1774	1787	1			653
							1951	9									
04	11670	X	9998	-0-	-1672 B	-0-	2062	1	6198	2	Y	1580	1646	1			587
							1738	9									
05	12059	X	8909	-0-	-3150 B	-0-	1866	1	5392	2	Y	1501	1462	1			626
							1651	9									
06	11670	X	8280	-0-	-3390 B	-0-	1819	1	4958	2	Y	1366	1306	1			686
							1503	9									
07	11346	X	8224	-0-	-3122 B	-0-	1882	1	4810	2	Y	1393	1429	1			650
							1532	9									
08	10602	X	5062	-0-	-5540 B	-0-	723	1	3291	2	Y	953	1122	1			481
							1048	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	14415	X	5316	-0-	-9099 B	-0-	994	1	2801	2	N	1383	1256	1			434
							1521	9									
04	6990	X	5098	-0-	-1892 B	-0-	991	1	2667	2	N	1309	1423	1			320
							1440	9									
05	7318	X	7318	-0-	-0- B	-0-	1495	1	4194	2	N	1481	1398	1			403
							1629	9									
06	8295	X	8295	-0-	-0- B	-0-	1843	1	4997	2	N	1323	1248	1			478
							1455	9									
07	7697	X	7697	-0-	-0- B	-0-	1823	1	4613	2	N	1146	1233	1			391
							1261	9									
08	7316	X	4937	-0-	-2379 B	-0-	733	1	3181	2	N	930	899	1			422
							1023	9									

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

03	6138	X	4882	-0-	-1256 B	-0-	970	1	2924	2	N	898	1043	1			242
							988	9									
04	5940	X	4598	-0-	-1342 B	-0-	979	1	2753	2	N	787	722	1			307
							866	9									
05	6138	X	4322	-0-	-1816 B	-0-	936	1	2509	2	N	797	890	1			214
							877	9									
06	5910	X	4001	-0-	-1909 B	-0-	906	1	2294	2	N	728	719	1			223
							801	9									
07	5766	X	4170	-0-	-1596 B	-0-	982	1	2359	2	N	754	695	1			282
							829	9									
08	4867	X	1626	-0-	-3241 B	-0-	186	1	815	2	N	568	538	1			312
							625	9									

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

03	5673	X	4590	-0-	-1083 B	-0-	1335	1	2501	2	N	685	712	1			441
							754	9									
04	5490	X	4614	-0-	-876 B	-0-	1368	1	2552	2	N	631	710	1			362
							694	9									
05	5456	X	4245	-0-	-1211 B	-0-	1317	1	2239	2	N	626	533	1			455
							689	9									
06	5280	X	3855	-0-	-1425 B	-0-	1255	1	1985	2	N	559	534	1			480
							615	9									
07	5053	X	3897	-0-	-1156 B	-0-	1309	1	1955	2	N	575	532	1			523
							633	9									
08	4774	X	2365	-0-	-2409 B	-0-	607	1	1333	2	N	386	535	1	1	8	373
							425	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

03	8587	X	4364	-0-	-4223 B	-0-	912	1	2494	2	Y	871	823	1			531
							958	9									
04	8310	X	4095	-0-	-4215 B	-0-	890	1	2318	2	Y	806	759	1			578
							887	9									
05	8587	X	3869	-0-	-4718 B	-0-	857	1	2101	2	Y	828	837	1			569
							911	9									
06	4740	X	3780	-0-	-960 B	-0-	875	1	2071	2	Y	758	760	1			567
							834	9									
07	4898	X	3787	-0-	-1111 B	-0-	907	1	2010	2	Y	791	888	1			470
							870	9									
08	4371	X	2161	-0-	-2210 B	-0-	354	1	1236	2	Y	519	519	1			470
							571	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 #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252 X	11920	-0-	-3332 B	-0-	2473	1	8131	2	Y	1196	1146	1			465
						1316	9									
04	14280 X	11557	-0-	-2723 B	-0-	2493	1	7812	2	Y	1138	1185	1			418
						1252	9									
05	13795 X	10972	-0-	-2823 B	-0-	2432	1	7346	2	Y	1085	1045	1			458
						1194	9									
06	13350 X	10230	-0-	-3120 B	-0-	2372	1	6770	2	Y	989	1033	1			414
						1088	9									
07	12834 X	10244	-0-	-2590 B	-0-	2483	1	6635	2	Y	1024	1001	1			437
						1126	9									
08	11935 X	5496	-0-	-6439 B	-0-	814	1	4107	2	Y	523	725	1			235
						575	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

03	8745 X	8745	-0-	-0- B	-0-	1766	1	5704	2	N	1159	903	1			488
						1275	9									
04	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	1072	1	3063	2	N	772	715	1			545
						849	9									
05	4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	981	1	2651	2	N	671	727	1			489
						738	9									
06	8460 X	2566	-0-	-5894 B	-0-	626	1	1444	2	N	451	533	1			407
						496	9									
07	8742 X	395	-0-	-8347 B	-0-	155	1	240	9	N	218	329	1			296
08	8742 X	1098	-0-	-7644 B	-0-	199	1	896	2	N	3					299
						3	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

03	7161 X	6960	-0-	-201 B	-0-	1456	1	4843	2	Y	601	573	1			160
						661	9									
04	6660 X	6618	-0-	-42 B	-0-	1438	1	4545	2	Y	577	556	1			181
						635	9									
05	7936 X	5791	-0-	-2145 B	-0-	1294	1	3947	2	Y	500	482	1			199
						550	9									
06	7680 X	5847	-0-	-1833 B	-0-	1361	1	3904	2	Y	529	581	1			147
						582	9									
07	7936 X	5694	-0-	-2242 B	-0-	1384	1	3716	2	Y	540	508	1			179
						594	9									
08	6975 X	3409	-0-	-3566 B	-0-	498	1	2529	2	Y	347	421	1			105
						382	9									

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

03	17453 X	13393	-0-	-4060 B	-0-	2724	1	8833	2	Y	1669	1584	1			440
						1836	9									
04	16500 X	14717	-0-	-1783 B	-0-	3145	1	9805	2	Y	1606	1543	1			503
						1767	9									
05	16244 X	15292	-0-	-952 B	-0-	3393	1	10284	2	Y	1468	1394	1			577
						1615	9									
06	15540 X	13806	-0-	-1734 B	-0-	3210	1	9198	2	Y	1271	1475	1			373
						1398	9									
07	15221 X	13056	-0-	-2165 B	-0-	3160	1	8448	2	Y	1316	1248	1			441
						1448	9									
08	15283 X	7838	-0-	-7445 B	-0-	1142	1	5733	2	Y	875	1052	1			264
						963	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16089	X	13062	-0-	-3027 B	-0-	1096	1	10378	2	N	1444	1434	1			276
							1588	9									
04	15270	X	11662	-0-	-3608 B	-0-	999	1	9186	2	N	1343	1253	1			366
							1477	9									
05	15004	X	10870	-0-	-4134 B	-0-	1065	1	8327	2	N	1344	1239	1			471
							1478	9									
06	13590	X	10557	-0-	-3033 B	-0-	1079	1	8069	2	N	1281	1248	1			504
							1409	9									
07	13516	X	11018	-0-	-2498 B	-0-	965	1	8671	2	N	1256	1419	1			341
							1382	9									
08	13051	X	8228	-0-	-4823 B	-0-	765	1	6384	2	N	981	880	1			442
							1079	9									

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	886	-0-	-757 B	-0-	23	1	753	3	N	100	123	0			70
							110	9									
04	1860	X	122	-0-	-1738 B	-0-	1	1	37	3	N	76	81	0			65
							84	9									
05	1922	X	1503	-0-	-419 B	-0-	49	1	1326	3	N	116	101	0			80
							128	9									
06	1860	X	1267	-0-	-593 B	-0-	62	1	1110	3	N	86	93	0			73
							95	9									
07	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	111	1	1881	3	N	279	231	0			121
							307	9									
08	1488	N	625	-0-	-863 B	-0-	20	1	473	3	N	120	176	0			65
							132	9									

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	6877	-0-	-2702 B	-0-	177	1	5890	3	N	736	951	1			390
							810	9									
04	8451	X	8451	-0-	-0- B	-0-	227	1	6867	3	N	1234	283	0	760	1	581
							1357	9									
05	7192	X	5077	-0-	-2115 B	-0-	158	1	4304	3	N	559	166	0	386	1	588
							615	9									
06	6960	X	4193	-0-	-2767 B	-0-	191	1	3397	3	N	550	131	0	573	1	434
							605	9									
07	8742	X	8690	-0-	-52 B	-0-	301	1	5127	3	N	2965	1493	0	749	1	1157
							3262	9									
08	8742	X	2447	-0-	-6295 B	-0-	80	1	1939	3	N	389	516	0	190	1	840
							428	9									

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56110	X	44930	-0-	-11180 B	-0-	1231	1	41044	3	N	2414	2460	0			546
							2655	9									
04	45000	X	37582	-0-	-7418 B	-0-	1127	1	34076	3	N	2163	2206	0			503
							2379	9									
05	43276	X	35817	-0-	-7459 B	-0-	1189	1	32457	3	N	1974	1923	0			554
							2171	9									
06	44040	X	30583	-0-	-13457 B	-0-	1541	1	27417	3	N	1477	1596	0			435
							1625	9									
07	44919	X	26837	-0-	-18082 B	-0-	1370	1	23310	3	N	1961	1882	0			514
							2157	9									
08	44919	X	18533	-0-	-26386 B	-0-	686	1	16541	3	N	1187	1532	0			169
							1306	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	101886 X	101886	-0-	-0- B	-0-	2260	1	88067	3	N	10508	10724	0			880
						11559	9									
*10	136555 X	105468	-0-	-31087 B	-0-	2363	1	93523	3	N	8711	8894	0			697
						9582	9									
*11	93568 X	93568	-0-	-0- B	-0-	2328	1	81950	3	N	8445	8273	0			869
						9290	9									
*12	91031 X	91031	-0-	-0- B	-0-	2298	1	81156	3	N	6888	7038	0			719
						7577	9									
*01	82114 X	82114	-0-	-0- B	-0-	1952	1	70775	3	N	8534	8326	0			927
						9387	9									
*02	80088 X	80088	-0-	-0- B	-0-	1760	1	68130	3	N	9271	8223	0			1975
						10198	9									
*03	83133 X	83133	-0-	-0- B	-0-	2122	1	70770	3	N	9310	9179	0			2106
						10241	9									
*04	77040 X	68052	-0-	-8988 B	-0-	1889	1	57101	3	N	8238	8428	0			1916
						9062	9									
*05	73966 X	65918	-0-	-8048 B	-0-	2010	1	54842	3	N	8242	7845	0			2313
						9066	9									
*06	55170 X	53797	-0-	-1373 B	-0-	2526	1	44950	3	N	5746	6367	0			1692
						6321	9									
*07	47900 X	47900	-0-	-0- B	-0-	2331	1	39661	3	N	5371	5656	0			1407
						5908	9									
*08	36549 X	9734	-0-	-26815 B	-0-	363	1	8769	3	N	547	1876	0			78
						602	9									

RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

03	35271 X	35271	-0-	-0- B	-0-	970	1	32356	3	N	1768	1842	0			400
						1945	9									
04	30630 X	27035	-0-	-3595 B	-0-	814	1	24594	3	N	1479	1535	0			344
						1627	9									
05	37045 X	27685	-0-	-9360 B	-0-	922	1	25165	3	N	1453	1389	0			408
						1598	9									
06	35850 X	24251	-0-	-11599 B	-0-	1224	1	21776	3	N	1137	1210	0			335
						1251	9									
07	37045 X	22196	-0-	-14849 B	-0-	1139	1	19389	3	N	1516	1454	0			397
						1668	9									
08	35278 X	10224	-0-	-25054 B	-0-	381	1	9182	3	N	601	912	0			86
						661	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	Z	-0-	-0-	-0- B	80289					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0- B	80289					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	80289					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	80289					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	80289					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	80289					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	80289					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	80289					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	80289					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	80289					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	80289					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	16458	-0-	16458 B	96747	570	1	13747	3	N	1947	2706	0			278
							2142	9									

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	0 X	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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (YEGUA) 24888 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CINDY TAYLOR KRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280510 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5204 - 5227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

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

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	77	149	1			81
04	660 X	512	-0-	-148 B	-0-	416	2	96	9	N	87	4	1			164
05	651 X	550	-0-	-101 B	-0-	448	2	102	9	N	93	168	1			89
06	630 X	428	-0-	-202 B	-0-	322	2	106	9	N	96	162	1			23
07	591 X	591	-0-	-0- B	-0-	484	2	107	9	N	97					120
*08	658 X	658	-0-	-0- B	-0-	551	2	107	9	N	97	155	1			62

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					75

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					77

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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	N	-0-					10
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	32	1	245	3	N	-0-					10
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	N	-0-					10
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	49	1	284	3	N	-0-					10
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	64	1	236	3	N	-0-					10
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	36	1	196	3	N	-0-					10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DOUBLECHEK OPERATING 224997
DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1A RRCID -> 132178 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	97	1	826	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	95	1	735	3	N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	112	1	752	3	N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	146	1	853	3	N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	191	1	708	3	N	-0-					-0-
08	868	N	695	-0-	-173	-0-	106	1	589	3	N	-0-					-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2294 X	2079	-0-	-215	-0-	231	1	1831	2	N	15					42
						17	9									
04	2250 X	1510	-0-	-740	-0-	66	1	1431	2	N	12					54
						13	9									
05	2325 X	2251	-0-	-74	-0-	110	1	2124	2	N	15					69
						17	9									
06	2250 X	2007	-0-	-243	-0-	101	1	1905	2	N	1					70
						1	9									
07	2201 X	1732	-0-	-469	-0-	77	1	1655	2	N	-0-	50	1			20
08	2263 X	1955	-0-	-308	-0-	86	1	1854	2	N	14					34
						15	9									

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

03	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	648	2	28	9	N	25					180
04	750 N	558	-0-	-192 B	-0-	517	2	41	9	N	37	185	1			32
05	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	783	2	20	9	N	18					50
06	660 N	554	-0-	-106 B	-0-	535	2	19	9	N	17					67
07	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	648	2	19	9	N	17					84
08	806 N	480	-0-	-326 B	-0-	469	2	11	9	N	10					94

CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

03	496 X	105	-0-	-391 B	-0-	5	1	99	3	N	1					1
						1	9									
04	480 X	361	-0-	-119 B	-0-	18	1	343	3	N	-0-					1
05	593 X	593	-0-	-0- B	-0-	29	1	564	3	N	-0-					1
06	479 X	479	-0-	-0- B	-0-	26	1	452	3	N	1					2
						1	9									
07	397 X	397	-0-	-0- B	-0-	23	1	374	3	N	-0-	1	1			1
*08	589 X	266	-0-	-323 B	-0-	16	1	250	3	N	-0-					1

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

*09	SWR 10	2930	-0-	2930	B	6382	89	1	2827	3	N	13					63
							14	9									
*10	SWR 10	2933	-0-	2933	B	9315	95	1	2783	3	N	50					113
							55	9									
*11	SWR 10	2574	-0-	2574	B	11889	88	1	2443	3	N	39					152
							43	9									
*12	SWR 10	2382	-0-	2382	B	14271	87	1	2267	3	N	25					177
							28	9									
*01	SWR 10	2157	-0-	2157	B	16428	82	1	2062	3	N	12	168	1			21
							13	9									
*02	SWR 10	2004	-0-	2004	B	18432	83	1	1901	3	N	18					39
							20	9									
*03	SWR 10	2243	-0-	2243	B	20675	97	1	2125	3	N	19					58
							21	9									
*04	SWR 10	2084	-0-	2084	B	22759	103	1	1961	3	N	18					76
							20	9									
*05	SWR 10	2260	-0-	2260	B	25019	108	1	2132	3	N	18					94
							20	9									
*06	SWR 10	2165	-0-	2165	B	27184	118	1	2030	3	N	15	84	1			25
							17	9									
*07	SWR 10	2226	-0-	2226	B	29410	126	1	2083	3	N	15					40
							17	9									
*08	SWR 10	1655	-0-	1655	B	31065	100	1	1544	3	N	10					50
							11	9									

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	779	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	846	1	2919	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	898	1	3753	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	702	1	2218	2	N	-0-					-0-
*07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	676	1	1258	2	N	-0-					-0-
*08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	447	1	1113	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	709	1	376	2	N	-0-					-0-
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	828	1	121	2	N	-0-					-0-
05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	679	1	194	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	948	-0-	-102	-0-	660	1	288	2	N	-0-					-0-
*07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	713	1	456	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	690	-0-	-395	-0-	455	1	235	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

03	1736 X	1414	-0-	-322	-0-	142	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1680 X	1449	-0-	-231	-0-	149	1	1300	2	N	-0-			-0-
05	1519 X	1399	-0-	-120	-0-	142	1	1257	2	N	-0-			-0-
06	1500 X	1434	-0-	-66	-0-	130	1	1304	2	N	-0-			-0-
*07	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	162	1	1523	2	N	-0-			-0-
*08	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	150	1	1441	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	132	1	2889	3	N	-0-			-0-
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	148	1	2835	3	N	-0-			-0-
05	3069 X	3054	-0-	-15	-0-	148	1	2906	3	N	-0-			-0-
06	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	159	1	2730	3	N	-0-			-0-
07	3069 X	2922	-0-	-147	-0-	167	1	2755	3	N	-0-			-0-
08	3069 X	2054	-0-	-1015	-0-	125	1	1929	3	N	-0-			-0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	69	1	612	2	N	-0-					-0-
04	840 X	685	-0-	-155	-0-	70	1	615	2	N	-0-					-0-
05	868 X	480	-0-	-388	-0-	49	1	431	2	N	-0-					-0-
06	840 X	499	-0-	-341	-0-	45	1	454	2	N	-0-					-0-
07	837 X	603	-0-	-234	-0-	58	1	545	2	N	-0-					-0-
08	713 X	643	-0-	-70	-0-	61	1	582	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					73
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	18	1	347	3	N	-0-					73
05	434 N	193	-0-	-241	-0-	9	1	184	3	N	-0-					73
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					73
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	18	1	295	3	N	-0-					73
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	3	N	-0-					73

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/25/2016

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

03	SWR 10	2127	-0-	2127	73575	92	1	2026	3	N	8					83
						9	9									
04	SWR 10	2017	-0-	2017	75592	100	1	1909	3	N	7					90
						8	9									
05	SWR 10	1942	-0-	1942	77534	93	1	1837	3	N	11					101
						12	9									
06	SWR 10	1913	-0-	1913	79447	104	1	1784	3	N	23	34	1			90
						25	9									
07	SWR 10	1828	-0-	1828	81275	103	1	1702	3	N	21	58	1			53
						23	9									
*08	SWR 10	1300	-0-	1300	82575	79	1	1210	3	N	10					63
						11	9									

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	19259	-0-	19259	405383	836	1	18314	3	N	99	91	1			128
						109	9									
04	SWR 10	18112	-0-	18112	423495	896	1	17108	3	N	98	181	1			45
						108	9									
05	SWR 10	17827	-0-	17827	441322	858	1	16868	3	N	92					137
						101	9									
06	SWR 10	16417	-0-	16417	457739	900	1	15428	3	N	81	148	1			70
						89	9									
07	SWR 10	16366	-0-	16366	474105	928	1	15347	3	N	83	121	1			32
						91	9									
*08	SWR 10	11723	-0-	11723	485828	714	1	10978	3	N	28					60
						31	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

03	868 X	826	-0-	-42	-0-	36	1	790	3	N	-0-					-0-
04	783 X	783	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	889 X	889	-0-	-0-	-0-	43	1	844	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	810 X	745	-0-	-65	-0-	41	1	704	3	N	-0-					-0-
07	837 X	737	-0-	-100	-0-	42	1	695	3	N	-0-					-0-
08	899 X	582	-0-	-317	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - PLUGGED 06/22/17

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

03	14787 X	13938	-0-	-849	-0-	604	1	13237	3	Y	88	55	1			163
						97	9									
04	14160 X	13248	-0-	-912	-0-	655	1	12507	3	Y	78	146	1			95
						86	9									
05	14291 X	13494	-0-	-797	-0-	649	1	12759	3	Y	78					173
						86	9									
06	13680 X	12859	-0-	-821	-0-	704	1	12075	3	Y	73	168	1			78
						80	9									
07	14136 X	13009	-0-	-1127	-0-	737	1	12195	3	Y	70					148
						77	9									
08	13950 X	9933	-0-	-4017	-0-	603	1	9276	3	Y	49	133	1			64
						54	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

03	33015 X	28071	-0-	-4944	-0-	1215	1	26613	3	N	221	181	1			150
						243	9									
04	30870 X	27057	-0-	-3813	-0-	1335	1	25499	3	N	203	283	1			70
						223	9									
05	30473 X	27317	-0-	-3156	-0-	1311	1	25782	3	N	204	180	1			94
						224	9									
06	28500 X	25734	-0-	-2766	-0-	1407	1	24134	3	N	175	178	1	1	8	90
						193	9									
07	28799 X	26360	-0-	-2439	-0-	1491	1	24663	3	N	187	178	1			99
						206	9									
*08	28086 X	19271	-0-	-8815	-0-	1168	1	17961	3	N	129	178	1			50
						142	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	889 X	889	-0-	-0-	-0-	43	1	844	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	4	1			5
04	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	3	3	1	9	Y	1	5	1			1
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	3	Y	3					3
							3	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

03	7750	N	-0-	-0-	-7750 B	12111					N	123	131	1			53
04	931		-0-	-0-	-931 B	11180					N	84	82	1			55
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	11180					N	69					124
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	11180					N	52	139	1			37
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	11180					N	45					82
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11180					N	NO RPT					82

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

03	T. A.		3131	-0-	3131 B	-1581	136	1	2978	3	N	15	139	1			33
							17	9									
04	T. A.		1535	-0-	1535 B	-46	76	1	1444	3	N	14					47
							15	9									
05	0	N	648	-0-	648 B	602	31	1	617	3	N	-0-					47
06	0	N	2752	-0-	2752 B	3354	151	1	2595	3	N	5					52
							6	9									
07	5635	N	2281	-0-	-3354 B	-0-	129	1	2135	3	N	15					67
							17	9									
*08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	100	1	1531	3	N	8					75
							9	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

03	0		-0-	-0-	-0- B	265826					N	48	138	1			48
04	5315		-0-	-0-	-5315 B	260511					N	47					95
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	260511					N	43					138
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	260511					N	38	141	1			35
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	260511					N	33					68
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	260511					N	NO RPT					68

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

03	0		-0-	-0-	-0- B	234542					N	99	91	1			128
04	4602		-0-	-0-	-4602 B	229940					N	98	181	1			45
05	0		-0-	-0-	-0- B	229940					N	92					137
06	0		-0-	-0-	-0- B	229940					N	81	148	1			70
07	0		-0-	-0-	-0- B	229940					N	83	121	1			32
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	229940					N	NO RPT					32

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20584					N	8					83
04	2130	N	-0-	-0-	-2130 B	-20584					N	7					90
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20584					N	11					101
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20584					N	23	34	1			90
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20584					N	21	58	1			53
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

03	0	N	5270	-0-	5270 B	15103	227	1	4964	3	N	72	183	1				77
							79	9										
04	3938	N	5173	-0-	1235 B	16338	254	1	4846	3	N	66	111	1	5	8		27
							73	9										
05	0	N	5424	-0-	5424 B	21762	259	1	5090	3	N	68						95
							75	9										
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	21762					N	61	93	1				63
*07	7750	N	-0-	-0-	-7750 B	14012					N	64	49	1				78
08	5212	X	NO RPT	-0-	-5212	8800					N	NO RPT						78

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

03	5003	N	122	-0-	-4881 B	-0-	5	1	117	3	N	-0-						33
04	114	N	47	-0-	-67 B	-0-	2	1	42	3	N	3	1	8				35
							3	9										
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	3	N	1						36
							1	9										
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	3	N	2	2	8				36
							2	9										
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	3	N	-0-						36
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-						36

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

03	0	N	1823	-0-	1823 B	-54973	78	1	1717	3	N	25						77
							28	9										
04	2400	N	1557	-0-	-843 B	-54973	76	1	1456	3	N	23						100
							25	9										
05	0	N	1447	-0-	1447 B	-53526	69	1	1354	3	N	22						122
							24	9										
06	0	N	638	-0-	638 B	-52888	35	1	596	3	N	6	1	8				127
							7	9										
07	0	N	507	-0-	507 B	-52381	28	1	469	3	N	9						136
							10	9										
08	1829	X	294	-0-	-1535	-0-	18	1	272	3	N	4	123	1				17
							4	9										

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

03	0	N	7170	-0-	7170 B	474518	300	1	6573	3	N	270	358	1				125
							297	9										
04	5702		6400	-0-	698 B	475216	305	1	5825	3	N	245	185	1				185
							270	9										
05	0		6352	-0-	6352 B	481568	295	1	5794	3	N	239	364	1				60
							263	9										
06	0		5613	-0-	5613 B	487181	296	1	5078	3	N	217	219	1				58
							239	9										
07	0		5233	-0-	5233 B	492414	286	1	4729	3	N	198	178	1				78
							218	9										
*08	495960	X	3546	-0-	-492414	-0-	207	1	3189	3	N	136	177	1				37
							150	9										

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	N	2242	-0-	-5508 B	5439	97	1	2125	3	N	18					57
							20	9									
04	7500	N	2086	-0-	-5414 B	25	103	1	1961	3	N	20	1	8			76
							22	9									
05	2285	N	2260	-0-	-25 B	-0-	108	1	2132	3	N	18					94
							20	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15	84	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15					40
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					40

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6231	X	5030	-0-	-1201	-0-	220	1	4810	3	Y	-0-					4
04	6030	X	4812	-0-	-1218	-0-	239	1	4573	3	Y	-0-					4
05	5425	X	4267	-0-	-1158	-0-	206	1	4057	3	Y	4	4	8			4
							4	9									
06	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	258	1	4425	3	Y	-0-					4
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	301	1	4987	3	Y	-0-					4
08	5022	X	2902	-0-	-2120	-0-	177	1	2725	3	Y	-0-					4

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	799	-0-	799	1268	35	1	764	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	776	-0-	776	2044	39	1	736	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	2902 X	858	-0-	-2044	-0-	39	1	774	3	N	41	41	8			-0-
						45	9									
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	248 N	228	-0-	-20	-0-	23	1	205	2	N	-0-					-0-
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	27	1	239	2	N	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	N	-0-					-0-
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	19	1	179	2	N	-0-					-0-
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

03	2511 X	2319	-0-	-192	-0-	1088	1	1230	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	2430 X	1408	-0-	-1022	-0-	927	1	481	2	N	-0-					-0-
05	2046 X	1902	-0-	-144	-0-	899	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	1950	-0-	-720	-0-	857	1	1093	2	N	-0-					-0-
*07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	1057	1	2067	2	N	-0-					-0-
08	2325 X	2323	-0-	-2	-0-	699	1	1624	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

03	186 N	147	-0-	-39	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					67

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209 #	165	-0-	-1044	-0-	100	1	65	9	N	59					251
04	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					251
05	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	123	374	1			-0-
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY CAMPBELL (1800) 26325 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 2 RRCID -> 260563 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 1836 - 1854

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2017 - P/A 07/28/17

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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16

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

03	17888 X	17888	-0-	-0-	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
04	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	15778	3			N	-0-					-0-
05	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	18094	3			N	-0-					-0-
06	17340 X	15956	-0-	-1384	-0-	15956	3			N	-0-					-0-
07	17887 X	15686	-0-	-2201	-0-	15686	3			N	-0-					-0-
08	18104 X	14668	-0-	-3436	-0-	14668	3			N	-0-					-0-

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

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	9517	X	8124	-0-	-1393	-0-	306 312	1 9	7506	2	N	284	359	1			60
04	8700	X	6359	-0-	-2341	-0-	246 240	1 9	5873	2	N	218	183	1			95
05	9083	X	203	-0-	-8880	-0-	8 20	1 9	175	2	N	18					113
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					113
07	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-	82	1			31
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					31

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

03	22785	X	19528	-0-	-3257	-0-	826 843	1 9	17859	2	N	766	740	1	1	8	188
04	21420	X	18913	-0-	-2507	-0-	795 785	1 9	17333	2	N	714	743	1			159
05	21266	X	19003	-0-	-2263	-0-	817 744	1 9	17442	2	N	676	673	1	2	8	160
06	20580	X	18496	-0-	-2084	-0-	781 692	1 9	17023	2	N	629	727	1	2	8	60
07	20026	X	18244	-0-	-1782	-0-	814 684	1 9	16746	2	N	622	547	1			135
08	19530	X	16187	-0-	-3343	-0-	730 597	1 9	14860	2	N	543	529	1	4	8	145

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

03	17236	X	15727	-0-	-1509	-0-	670 584	1 9	14473	2	N	531	556	1	1	8	149
04	16680	X	15280	-0-	-1400	-0-	647 540	1 9	14093	2	N	491	536	1	1	8	103
05	16895	X	15699	-0-	-1196	-0-	679 518	1 9	14502	2	N	471	349	1			225
06	16080	X	15386	-0-	-694	-0-	654 494	1 9	14238	2	N	449	544	1	2	8	128
07	16089	X	15215	-0-	-874	-0-	682 487	1 9	14046	2	N	443	477	1			94
08	15779	X	12942	-0-	-2837	-0-	587 404	1 9	11951	2	N	367	364	1	6	8	91

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

03	18507	X	15879	-0-	-2628	-0-	600 583	1 9	14696	2	N	530	558	1			85
04	17100	X	16235	-0-	-865	-0-	633 528	1 9	15074	2	N	480	361	1	1	8	203
05	17019	X	16425	-0-	-594	-0-	733 516	1 9	15176	2	N	469	539	1			133
06	16140	X	15536	-0-	-604	-0-	734 480	1 9	14322	2	N	436	365	1	2	8	202
07	16771	X	15552	-0-	-1219	-0-	774 486	1 9	14292	2	N	442	511	1	1	8	132
08	16771	X	13586	-0-	-3185	-0-	671 420	1 9	12495	2	N	382	365	1	6	8	143

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
03	18476	X	15011	-0-	-3465	-0-	566	1	13888	2	N	506	543	1	1	8	135
							557	9									
04	16680	X	13865	-0-	-2815	-0-	537	1	12832	2	N	451	360	1	1	8	225
							496	9									
05	16244	X	15176	-0-	-1068	-0-	674	1	13997	2	N	459	531	1	1	8	152
							505	9									
06	14880	X	14285	-0-	-595	-0-	671	1	13137	2	N	434	526	1	2	8	58
							477	9									
07	15376	X	14106	-0-	-1270	-0-	698	1	12935	2	N	430	341	1			147
							473	9									
08	15190	X	12777	-0-	-2413	-0-	625	1	11714	2	N	398	330	1	4	8	211
							438	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41728					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

03	SHUT IN		357	-0-	357	382	214	1	143	9	N	130	1	8			269
04	SHUT IN		81	-0-	81	463	68	1	13	9	N	12	148	1			133
05	463	X	-0-	-0-	-463	-0-					N	25					158
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	9					167
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	52	1	11	9	N	10					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					178

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

03	527	N	880	-0-	353	-0-	683	1	197	9	N	179	179	1			140
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	460	1	164	9	N	149	174	1			115
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	408	1	244	3	N	212	177	1			150
							233	9									
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	190	1	77	3	N	110	182	1			78
							121	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					78
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	386	1	472	3	N	187	177	1			88
							206	9									

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-				38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-207861					N	-0-				38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-207861					N	-0-				38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-207861					N	-0-				38
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				38

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

03	1463	X	1463	-0-	-0-	B	-0-	1083	3	380	9	N	345	353	1		115
04	1631	X	1631	-0-	-0-		-0-	1286	3	345	9	N	314	169	1		260
05	1738	X	1738	-0-	-0-		-0-	1365	3	373	9	N	339	371	1		228
06	1620	X	1354	-0-	-266		-0-	1033	3	321	9	N	292	343	1		177
*07	1674	N	1198	-0-	-476		-0-	858	3	340	9	N	309	189	1		297
08	1736	N	1255	-0-	-481		-0-	1003	3	252	9	N	229	368	1		158

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 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
03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	116	1	1080	3	N	223	191	1			165
							245	9									
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	113	1	741	3	N	201	179	1			187
							221	9									
05	1984	X	681	-0-	-1303	-0-	71	1	395	3	N	195	179	1			203
							215	9									
06	1770	X	584	-0-	-1186	-0-	204	1	173	3	N	188	359	1			32
							207	9									
*07	1612	X	736	-0-	-876	-0-	271	1	256	3	Y	190	177	1			45
							209	9									
08	1426	X	1406	-0-	-20	-0-	234	1	1015	3	Y	143					188
							157	9									

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1306	-0-	-461 B	-444692	156	1	836	3	N	285	358	1	1	8	213
							314	9									
04	1380	N	1038	-0-	-342	-444692	137	1	601	3	N	273	348	1			138
							300	9									
05	1488	N	784	-0-	-704	-444692	138	1	346	3	N	273	178	1			233
							300	9									
06	1410	N	564	-0-	-846	-444692	260	1	304	9	N	276	184	1			325
*07	1085	N	569	-0-	-516	-0-	237	1	105	3	N	206	339	1			192
							227	9									
08	775	N	471	-0-	-304	-0-	292	1	179	9	N	163	142	1			213

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1479	3	195	9	N	177	184	1			311
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1451	3	210	9	N	191	181	1			321
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1583	3	183	9	N	166	152	1			335
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1534	3	143	9	N	130	134	1			331
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1496	3	172	9	N	156	177	1			310
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	893	3	99	9	N	90	169	1			231

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	1793	-0-	-2392	-0-	984	1	809	9	N	735	708	1			162
04	3810	X	1662	-0-	-2148	-0-	896	1	766	9	N	696	536	1			322
05	3286	X	1685	-0-	-1601	-0-	960	1	725	9	N	659	711	1			270
06	2700	X	2145	-0-	-555	-0-	956	1	1189	9	N	1081	1098	1			253
07	1829	X	1824	-0-	-5	-0-	956	1	868	9	N	789	754	1			288
08	1798	X	1290	-0-	-508	-0-	751	1	539	9	N	490	561	1			217

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
03	3751	X	3212	-0-	-539 B	-7123	347	1	2445	3	Y	382	396	1			69
							420	9									
04	3630	X	1390	-0-	-2240	-7123	250	1	918	3	Y	202	215	1			56
							222	9									
05	3658	X	1638	-0-	-2020	-7123	249	1	1151	3	Y	216	195	1			77
							238	9									
06	3390	X	806	-0-	-2584	-7123	72	1	442	3	Y	265	254	1			88
							292	9									
*07	3410	X	1069	-0-	-2341	-7123	96	1	684	3	Y	263	289	1			62
							289	9									
08	3224	X	707	-0-	-2517	-7123	79	1	503	3	Y	114	130	1			46
							125	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488 X	742	-0-	-746	-0-	245	1	289	3	N	189	349	1			168
						208	9									
04	1440 X	1228	-0-	-212	-0-	267	1	634	3	N	297	180	1			285
						327	9									
05	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	292	1	878	3	N	414	342	1			357
						455	9									
06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	214	1	547	3	N	233	335	1			255
						256	9									
*07	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	173	1	832	3	N	349	177	1			427
						384	9									
08	1271 X	320	-0-	-951	-0-	75	1	182	3	N	57	181	1			303
						63	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2777					N	-0-				127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-2777					N	-0-				127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-2777					N	-0-				127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-2777					N	-0-				127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-2777					N	-0-				127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-2777					N	-0-				127

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

03	1457 X	1105	-0-	-352	B	-1798	364	1	552	3	N	172	179	1		238
							189	9								
04	1350 X	1188	-0-	-162		-1798	476	1	538	3	N	158	188	1		208
							174	9								
05	1395 X	1265	-0-	-130		-1798	464	1	571	3	N	209	349	1		68
							230	9								
06	1200 X	1063	-0-	-137		-1798	496	1	387	3	N	164				232
							180	9								
*07	1240 N	1322	-0-	82		-0-	484	1	621	3	N	197	192	1		237
							217	9								
08	1271 N	780	-0-	-491		-0-	294	1	344	3	N	129	191	1		175
							142	9								

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				228
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				228
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				228
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				228
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				228

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

03	1661 N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1362	1	299	9	N	272	348	1		267
04	1653 N	1653	-0-	-0-		-0-	1317	1	336	9	N	305	347	1		225
05	1656 N	1656	-0-	-0-		-0-	1360	1	296	9	N	269	356	1		138
06	1575 N	1575	-0-	-0-		-0-	1319	1	256	9	N	233	176	1		195
07	1648 N	1648	-0-	-0-		-0-	1356	1	292	9	N	265	177	1		283
08	1364 N	1231	-0-	-133		-0-	1029	1	202	9	N	184	339	1		128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

03	1209 X	629	-0-	-580 B	-27834	184	1	125	3	N	291	178	1			193
						320	9									
04	1050 X	892	-0-	-158	-27834	197	1	402	3	N	266	357	1			102
						293	9									
05	992 X	565	-0-	-427	-27834	146	1	174	3	N	223	173	1			152
						245	9									
06	1110 X	416	-0-	-694	-27834	96	1	53	3	N	243	190	1			205
						267	9									
*07	930 N	451	-0-	-479	-27834	98	1	53	3	N	273	375	1			103
						300	9									
08	558 N	461	-0-	-97	-27834	69	1	186	3	N	187	187	1			103
						206	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

03	2573 X	2366	-0-	-207	-0-	527	1	1522	3	N	288	361	1	1	8	78
						317	9									
04	2460 X	2361	-0-	-99	-0-	505	1	1564	3	N	265	160	1			183
						292	9									
05	2511 X	2425	-0-	-86	-0-	523	1	1606	3	N	269	360	1			92
						296	9									
06	2340 X	2284	-0-	-56	-0-	506	1	1504	3	N	249	183	1			158
						274	9									
*07	2449 N	2286	-0-	-163	-0-	527	1	1489	3	N	245	353	1			50
						270	9									
08	2418 N	1700	-0-	-718	-0-	401	1	1102	3	N	179	166	1			63
						197	9									

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-82509					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-82509					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-82509					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-82509					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-82509					N	-0-					72

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7562	-0-	-250	-0-	603 567	1 9	6392	3	N	515	385	1	1	8	222
04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	658 520	1 9	6717	3	N	473	528	1			167
05	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	653 441	1 9	8186	3	N	401	404	1			164
06	7560	X	3927	-0-	-3633	-0-	421 191	1 9	3315	3	N	174	247	1			91
*07	7812	X	2922	-0-	-4890	-0-	359 123	1 9	2440	3	Y	112	106	1			97
08	7812	X	2582	-0-	-5230	-0-	331 29	1 4	2134 88	3 9	Y	80	92	1			85

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

03	3379	X	2652	-0-	-727	-0-	314 528	1 9	1810	3	N	480	465	1			250
04	3270	X	2819	-0-	-451	-0-	634 491	1 9	1694	3	N	446	328	1			368
05	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	873 453	1 9	1379	3	N	412	360	1			420
06	2910	X	2564	-0-	-346	-0-	667 428	1 9	1469	3	N	389	531	1			278
*07	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	590 406	1 9	1511	3	N	369	362	1			285
08	2914	X	1966	-0-	-948	-0-	453 317	1 9	1196	3	N	288	368	1			205

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					185
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	89	1			97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2466				N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-2466				N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-2466				N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-2466				N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-2466				N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					165

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					112
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

03	118451 X	13042	-0-	-105409	-0-	886	1	10729	3	N	1297	1285	1			79
						1427	9									
04	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	749	1	11201	3	N	1286	1300	1			65
						1415	9									
05	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	701	1	11843	3	N	1313	1256	1			122
						1444	9									
06	13890 X	12697	-0-	-1193	-0-	687	1	10774	3	N	1124	1165	1			81
						1236	9									
*07	14012 X	12267	-0-	-1745	-0-	728	1	10369	3	Y	1064	1042	1			103
						1170	9									
08	13981 X	9810	-0-	-4171	-0-	636	1	8155	3	Y	894	915	1			82
						36	4	983	9							

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

03	113925 X	10443	-0-	-103482	-0-	556	1	9247	3	N	582	581	1			65
						640	9									
04	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	606	1	9959	3	N	645	567	1			143
						710	9									
05	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	634	1	10150	3	N	636	561	1			218
						700	9									
06	11940 X	10763	-0-	-1177	-0-	602	1	9517	3	N	585	637	1			166
						644	9									
*07	11656 X	10596	-0-	-1060	-0-	667	1	9301	3	Y	571	556	1			181
						628	9									
08	11656 X	7548	-0-	-4108	-0-	447	1	6640	3	Y	419	501	1			99
						461	9									

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

03	53692 X	11409	-0-	-42283	-0-	1360	1	8706	3	N	1221	1223	1	3	8	270
						1343	9									
04	51960 X	9068	-0-	-42892	-0-	1320	1	6617	3	N	1028	895	1			403
						1131	9									
05	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	1357	1	6580	3	N	955	1048	1			310
						1051	9									
*06	11100 X	3319	-0-	-7781	-0-	1305	1	1709	3	N	277	347	1			240
						305	9									
*07	11408 X	3908	-0-	-7500	-0-	1298	1	2166	3	N	404	367	1			277
						444	9									
08	11408 X	1557	-0-	-9851	-0-	931	1	510	3	N	105	182	1			200
						116	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97526	X	9068	-0-	-88458	-0-	944	1	7468	3	N	596	542	1			95
							656	9									
04	94380	X	7962	-0-	-86418	-0-	1083	1	6272	3	N	552	574	1			73
							607	9									
05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	956	1	6441	3	N	591	538	1			126
							650	9									
06	10200	X	7237	-0-	-2963	-0-	1069	1	5599	3	N	517	449	1			194
							569	9									
*07	9517	X	6976	-0-	-2541	-0-	1089	1	5319	3	Y	516	582	1			128
							568	9									
08	9083	X	4643	-0-	-4440	-0-	492	1	3738	3	Y	375	370	1			133
							413	9									

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

03	151280	X	7571	-0-	-143709	-0-	1417	1	5612	3	N	493	422	1	1	8	113
							542	9									
04	146400	X	7346	-0-	-139054	-0-	1380	1	5415	3	N	501	444	1			170
							551	9									
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1388	1	5504	3	N	460	534	1			96
							506	9									
06	8010	X	7795	-0-	-215	-0-	1426	1	5773	3	N	542	542	1			96
							596	9									
*07	8277	X	7202	-0-	-1075	-0-	1306	1	5316	3	Y	527	511	1			112
							580	9									
08	7595	X	5077	-0-	-2518	-0-	829	1	3856	3	Y	356	315	1			153
							392	9									

J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

03	148180	X	15971	-0-	-132209	-0-	2834	1	12040	3	N	997	841	1	1	8	229
							1097	9									
04	143400	X	14483	-0-	-128917	-0-	2533	1	11031	3	N	835	781	1			283
							919	9									
05	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	2537	1	11116	3	N	780	901	1			162
							858	9									
06	15870	X	13114	-0-	-2756	-0-	2193	1	10199	3	N	656	702	1			116
							722	9									
*07	15965	X	12595	-0-	-3370	-0-	2048	1	9911	3	Y	578	571	1			123
							636	9									
08	15965	X	8236	-0-	-7729	-0-	1364	1	6334	3	Y	489	402	1			210
							538	9									

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

03	86893	X	-0-	-0-	-86893	-0-	N	-0-		-0-
04	84090	X	-0-	-0-	-84090	-0-	N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70401 X	5742	-0-	-64659	-0-	621	1	3880	3	N	1128	1143	1			139
						1241	9									
*04	68130 X	5638	-0-	-62492	-0-	639	1	3736	3	N	1148	1051	1			236
						1263	9									
*05	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	746	1	4025	3	N	1227	1312	1			151
						1350	9									
*06	6060 X	5781	-0-	-279	-0-	791	1	3696	3	N	1176	1062	1			265
						1294	9									
*07	5859 X	5792	-0-	-67	-0-	618	1	3934	3	Y	1127	1273	1			119
						1240	9									
08	6107 X	3671	-0-	-2436	-0-	486	1	2337	3	Y	771	751	1			139
						848	9									

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

03	75795 X	-0-	-0-	-75795	-0-					N	-0-					-0-
04	73350 X	-0-	-0-	-73350	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

03	75795 X	19071	-0-	-56724	-0-	1376	1	15386	3	N	2099	2360	1	3 8		583
						2309	9									
04	73350 X	17155	-0-	-56195	-0-	1301	1	13955	3	N	1726	1831	1			478
						1899	9									
05	17502 X	17502	-0-	-0-	-0-	1277	1	14176	3	N	1863	1647	1			694
						2049	9									
06	22830 X	9576	-0-	-13254	-0-	712	1	7794	3	N	973	1234	1			433
						1070	9									
07	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	11					444
08	19065 X	219	-0-	-18846	-0-	29	1	168	3	Y	20					464
						22	9									

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

03	91078 X	10985	-0-	-80093	-0-	692	1	9022	3	N	1155	1106	1	1 8		168
						1271	9									
04	88140 X	10171	-0-	-77969	-0-	673	1	8345	3	N	1048	896	1			320
						1153	9									
05	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	753	1	9541	3	N	1135	1268	1			187
						1249	9									
06	11820 X	11503	-0-	-317	-0-	1482	1	8947	3	N	976	910	1			253
						1074	9									
*07	11842 X	11646	-0-	-196	-0-	1603	1	9012	3	Y	937	898	1			292
						1031	9									
08	11532 X	7470	-0-	-4062	-0-	1263	1	5461	3	Y	678	715	1			255
						746	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108066	X	1615	-0-	-106451	-0-	128	1	1323	3	N	149	161	1	1	8	64
							164	9									
04	104580	X	2922	-0-	-101658	-0-	243	1	2473	3	N	187	185	1			66
							206	9									
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	191	1	2398	3	N	117	135	1			48
							129	9									
06	5160	X	2557	-0-	-2603	-0-	121	1	2313	3	N	112	101	1			59
							123	9									
*07	5332	X	2250	-0-	-3082	-0-	69	1	2087	3	Y	85	71	1			73
							94	9									
08	3007	X	1814	-0-	-1193	-0-	232	1	1525	3	Y	52	69	1			56
							57	9									

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90458	X	11691	-0-	-78767	-0-	578	1	9618	3	N	1359	1409	1			82
							1495	9									
04	87540	X	11259	-0-	-76281	-0-	565	1	9256	3	N	1307	1275	1			114
							1438	9									
05	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	599	1	9580	3	N	1323	1341	1			96
							1455	9									
06	13110	X	11134	-0-	-1976	-0-	582	1	9192	3	N	1236	1124	1			208
							1360	9									
*07	12400	X	11160	-0-	-1240	-0-	651	1	9092	3	Y	1288	1353	1			143
							1417	9									
08	11687	X	8113	-0-	-3574	-0-	453	1	6726	3	Y	849	904	1			88
							934	9									

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 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
03	126046	X	14005	-0-	-112041	-0-	723	1	12051	3	N	1119	905	1			336
							1231	9									
04	121980	X	13246	-0-	-108734	-0-	696	1	11413	3	N	1034	1076	1			294
							1137	9									
05	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	712	1	11419	3	N	1010	910	1			394
							1111	9									
06	15090	X	12489	-0-	-2601	-0-	684	1	10791	3	N	922	1066	1			250
							1014	9									
*07	14477	X	12711	-0-	-1766	-0-	780	1	10891	3	N	945	889	1			306
							1040	9									
08	14012	X	9435	-0-	-4577	-0-	548	1	8152	3	N	668	702	1			272
							735	9									

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 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
03	86397	X	17935	-0-	-68462	-0-	978	1	15206	3	N	1592	1097	0	551	1	72
							1751	9									
04	83610	X	15570	-0-	-68040	-0-	663	1	13383	3	N	1385	1378	0			79
							1524	9									
05	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	639	1	13728	3	N	1386	1386	0			79
							1525	9									
06	17640	X	16998	-0-	-642	-0-	691	1	14901	3	N	1278	1278	0			79
							1406	9									
*07	17949	X	16540	-0-	-1409	-0-	686	1	14511	3	Y	1221	1197	0	92	1	11
							1343	9									
08	17949	X	10108	-0-	-7841	-0-	458	1	8767	3	Y	803	803	0			11
							883	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115351	X	16799	-0-	-98552	-0-	896 1024	1 9	14879	3	N	931	899	1			104
04	111630	X	13683	-0-	-97947	-0-	739 859	1 9	12085	3	N	781	712	1			173
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	550 601	1 9	8739	3	N	546	532	1			187
06	16290	X	5950	-0-	-10340	-0-	360 392	1 9	5198	3	N	356	442	1			101
*07	16833	X	1087	-0-	-15746	-0-	107 105	1 9	875	3	Y	95	166	1			30
08	16833	X	36	-0-	-16797	-0-	8	1	28	9	Y	25	49	1			6

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68262	X	6630	-0-	-61632	-0-	1281 1412	1 9	3937	3	N	1284	1281	1	3	8	100
04	66060	X	6732	-0-	-59328	-0-	1337 1437	1 9	3958	3	N	1306	1310	1			96
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	1334 1374	1 9	4039	3	N	1249	1151	1			194
06	7410	X	6552	-0-	-858	-0-	1251 1335	1 9	3966	3	N	1214	1266	1			142
*07	7440	X	6476	-0-	-964	-0-	1170 1342	1 9	3964	3	Y	1220	1171	1			191
08	6944	X	4716	-0-	-2228	-0-	934 902	1 9	2880	3	Y	820	915	1			96

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66991	X	6591	-0-	-60400	-0-	1336 1470	1 9	3785	3	N	1336	1329	1	3	8	104
04	64830	X	5938	-0-	-58892	-0-	1167 1175	1 9	3596	3	N	1068	1094	1			78
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1212 1242	1 9	3682	3	N	1129	1032	1			175
06	7080	X	5990	-0-	-1090	-0-	1139 1219	1 9	3632	3	N	1108	1153	1			130
*07	7316	X	6371	-0-	-945	-0-	1131 1282	1 9	3958	3	Y	1165	1112	1			183
08	6572	X	4779	-0-	-1793	-0-	947 930	1 9	2902	3	Y	845	929	1			99

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62713	X	7509	-0-	-55204	-0-	1439 1597	1 9	4473	3	N	1452	1446	1	3	8	113
04	60690	X	7927	-0-	-52763	-0-	1515 1629	1 9	4783	3	N	1481	1485	1			109
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	1580 1652	1 9	5113	3	N	1502	1378	1			233
06	9330	X	7950	-0-	-1380	-0-	1455 1582	1 9	4913	3	N	1438	1503	1			168
*07	8277	X	8063	-0-	-214	-0-	1409 1629	1 9	5025	3	Y	1481	1417	1			232
08	8339	X	5604	-0-	-2735	-0-	1110 1109	1 9	3385	3	Y	1008	1122	1			118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90055	X	14609	-0-	-75446	-0-	801	1	11506	3	N	2093	2270	1			121
							2302	9									
04	87150	X	13502	-0-	-73648	-0-	859	1	10484	3	N	1963	1870	1			214
							2159	9									
05	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	980	1	13470	3	N	2209	2198	1			225
							2430	9									
06	15840	X	15153	-0-	-687	-0-	675	1	12397	3	N	1892	1918	1			199
							2081	9									
*07	15190	X	13566	-0-	-1624	-0-	679	1	11105	3	Y	1620	1636	1			183
							1782	9									
08	16895	X	9698	-0-	-7197	-0-	535	1	7885	3	Y	1162	1243	1			102
							1278	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

*03	96751	X	4754	-0-	-91997	-0-	491	1	3745	3	Y	471	499	1			85
							518	9									
*04	93630	X	4577	-0-	-89053	-0-	672	1	3401	3	Y	458	416	1			127
							504	9									
*05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	581	1	3507	3	Y	483	438	1			172
							531	9									
*06	4980	X	4072	-0-	-908	-0-	353	1	3255	3	Y	422	454	1			140
							464	9									
*07	5053	X	4138	-0-	-915	-0-	349	1	3339	3	Y	409	453	1			96
							450	9									
08	4743	X	3197	-0-	-1546	-0-	380	1	2425	3	Y	356	308	1			144
							392	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

*03	108934	X	5821	-0-	-103113	-0-	556	1	4636	3	Y	572	588	1			103
							629	9									
*04	105420	X	5278	-0-	-100142	-0-	702	1	4033	3	Y	494	460	1			137
							543	9									
*05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	641	1	4321	3	Y	489	452	1			174
							538	9									
*06	5640	X	4721	-0-	-919	-0-	401	1	3965	3	Y	323	390	1			107
							355	9									
*07	5828	X	4655	-0-	-1173	-0-	387	1	3937	3	Y	301	337	1			71
							331	9									
08	5828	X	3546	-0-	-2282	-0-	433	1	2755	3	Y	325	264	1			132
							358	9									

WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462

03	78709	X	28437	-0-	-50272	-0-	1386	1	22122	3	N	4481	4330	0	168 1		46
							4929	9									
04	76170	X	26026	-0-	-50144	-0-	1002	1	20620	3	N	4004	3973	0			77
							4404	9									
05	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	1003	1	21160	3	N	4089	4058	0			108
							4498	9									
06	29430	X	25108	-0-	-4322	-0-	939	1	19914	3	N	3868	3863	0			113
							4255	9									
*07	29543	X	24376	-0-	-5167	-0-	926	1	19260	3	N	3809	3807	0			115
							4190	9									
08	28427	X	17691	-0-	-10736	-0-	736	1	14072	3	N	2621	2619	0			117
							2883	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78399	X	27192	-0-	-51207	-0-	1311	1	20403	3	N	4980	4948	0	177	1	42
							5478	9									
04	75870	X	27786	-0-	-48084	-0-	1024	1	21826	3	N	4487	4487	0			42
							4936	9									
05	26575	X	26575	-0-	-0-	-0-	994	1	20669	3	N	4465	4204	0	168	1	135
							4912	9									
06	30300	X	25330	-0-	-4970	-0-	913	1	19658	3	N	4326	4326	0			135
							4759	9									
*07	31310	X	25489	-0-	-5821	-0-	946	1	19744	3	N	4363	4249	0	177	1	72
							4799	9									
08	28706	X	17545	-0-	-11161	-0-	723	1	13832	3	N	2718	2718	0			72
							2990	9									

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112375	X	12498	-0-	-99877	-0-	700	1	9925	3	N	1703	1667	1			207
							1873	9									
04	108750	X	12276	-0-	-96474	-0-	701	1	9897	3	N	1525	1576	1			156
							1678	9									
05	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	883	1	9913	3	N	1656	1541	1			271
							1822	9									
06	12690	X	11593	-0-	-1097	-0-	1043	1	9003	3	N	1406	1378	1			299
							1547	9									
*07	13051	X	11701	-0-	-1350	-0-	699	1	9497	3	Y	1368	1510	1			157
							1505	9									
08	12679	X	8620	-0-	-4059	-0-	525	1	6999	3	Y	996	989	1			164
							1096	9									

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94395	X	12399	-0-	-81996	-0-	696	1	9862	3	N	1674	1635	1			204
							1841	9									
04	91350	X	11812	-0-	-79538	-0-	675	1	9535	3	N	1456	1511	1			149
							1602	9									
05	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	865	1	9676	3	N	1637	1518	1			268
							1801	9									
06	12210	X	11336	-0-	-874	-0-	1019	1	8806	3	N	1374	1350	1			292
							1511	9									
*07	12617	X	11921	-0-	-696	-0-	713	1	9658	3	Y	1409	1539	1			162
							1550	9									
08	12400	X	8793	-0-	-3607	-0-	536	1	7144	3	Y	1012	1007	1			167
							1113	9									

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87544	X	4445	-0-	-83099	-0-	345	1	3318	3	N	711	736	1			86
							782	9									
04	84720	X	3586	-0-	-81134	-0-	298	1	2671	3	N	561	366	1			281
							617	9									
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	347	1	3261	3	N	726	721	1			286
							799	9									
06	4710	X	2470	-0-	-2240	-0-	199	1	1844	3	N	388	527	1			147
							427	9									
*07	4433	X	282	-0-	-4151	-0-	24	1	203	3	N	50					197
							55	9									
08	4433	X	2860	-0-	-1573	-0-	348	1	2032	3	N	436	369	1			264
							480	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156147	X	23092	-0-	-133055	-0-	465	1	18331	3	N	3905	3945	1	5	8	253
							4296	9									
04	151110	X	22412	-0-	-128698	-0-	1243	1	17126	3	N	3675	3445	1			483
							4043	9									
05	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	1152	1	16920	3	N	3601	3759	1			325
							3961	9									
06	25410	X	20424	-0-	-4986	-0-	1087	1	15774	3	N	3239	3280	1			284
							3563	9									
*07	26257	X	20607	-0-	-5650	-0-	1117	1	15803	3	Y	3352	3356	1			280
							3687	9									
08	23157	X	16916	-0-	-6241	-0-	933	1	12113	3	Y	2601	2564	1			317
							1009	4	2861	9							

M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92690	X	10015	-0-	-82675	-0-	664	1	8359	3	N	902	848	1			164
							992	9									
04	89700	X	9169	-0-	-80531	-0-	591	1	7702	3	N	796	893	1			67
							876	9									
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	574	1	7601	3	N	806	768	1			105
							887	9									
06	10560	X	8638	-0-	-1922	-0-	516	1	7276	3	N	769	782	1			92
							846	9									
*07	10478	X	8458	-0-	-2020	-0-	511	1	7254	3	Y	630	640	1			82
							693	9									
08	10013	X	7072	-0-	-2941	-0-	415	1	5820	3	Y	646	548	1			180
							126	4	711	9							

MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66092	X	8357	-0-	-57735	-0-	742	1	5750	3	N	1695	1676	1			178
							1865	9									
04	63960	X	8324	-0-	-55636	-0-	705	1	5791	3	N	1662	1532	1			308
							1828	9									
*05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	687	1	5661	3	N	1639	1709	1			238
							1803	9									
*06	8760	X	7223	-0-	-1537	-0-	623	1	4983	3	N	1470	1427	1			281
							1617	9									
*07	9021	X	7349	-0-	-1672	-0-	674	1	5023	3	Y	1502	1569	1			214
							1652	9									
08	8587	X	6186	-0-	-2401	-0-	617	1	3823	3	Y	1253	1301	1			166
							368	4	1378	9							

BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96813	X	16868	-0-	-79945	-0-	834	1	13867	3	N	1970	2040	1			119
							2167	9									
04	93690	X	15301	-0-	-78389	-0-	769	1	12573	3	N	1781	1745	1			155
							1959	9									
05	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	756	1	12070	3	N	1673	1706	1			122
							1840	9									
06	18150	X	14807	-0-	-3343	-0-	772	1	12231	3	N	1640	1486	1			276
							1804	9									
*07	17763	X	14703	-0-	-3060	-0-	862	1	11972	3	Y	1699	1786	1			189
							1869	9									
08	16864	X	11261	-0-	-5603	-0-	627	1	9322	3	Y	1193	1259	1			123
							1312	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137237	X	13616	-0-	-123621	-0-	1121	1	10046	3	N	2226	2250	1	5	8	144
							2449	9									
04	132810	X	12980	-0-	-119830	-0-	725	1	9859	3	N	2178	2036	1			286
							2396	9									
05	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	693	1	10029	3	N	2205	2292	1			199
							2426	9									
06	14460	X	12241	-0-	-2219	-0-	660	1	9393	3	N	1989	2014	1			174
							2188	9									
*07	14322	X	12370	-0-	-1952	-0-	677	1	9426	3	Y	2061	2063	1			172
							2267	9									
08	13609	X	10389	-0-	-3220	-0-	572	1	7309	3	Y	1630	1604	1			198
							715	4	1793	9							

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64449	X	4523	-0-	-59926	-0-	445	1	2994	3	N	985	964	1			104
							1084	9									
04	62370	X	3699	-0-	-58671	-0-	357	1	2430	3	N	829	779	1			154
							912	9									
*05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	398	1	2988	3	N	946	963	1			137
							1041	9									
*06	4710	X	4214	-0-	-496	-0-	385	1	2840	3	N	899	864	1			172
							989	9									
*07	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	406	1	2787	3	Y	902	946	1			128
							992	9									
08	4526	X	3405	-0-	-1121	-0-	337	1	2091	3	Y	709	743	1			94
							197	4	780	9							

MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60760	X	3934	-0-	-56826	-0-	359	1	2674	3	N	819	814	1			86
							901	9									
04	58800	X	3620	-0-	-55180	-0-	322	1	2470	3	N	753	699	1			140
							828	9									
*05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	325	1	2515	3	N	777	804	1			113
							855	9									
*06	4080	X	3404	-0-	-676	-0-	308	1	2312	3	N	713	690	1			136
							784	9									
*07	4216	X	3403	-0-	-813	-0-	328	1	2271	3	Y	731	763	1			104
							804	9									
08	3937	X	2811	-0-	-1126	-0-	281	1	1808	3	Y	572	600	1			76
							93	4	629	9							

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91884	X	17176	-0-	-74708	-0-	849	1	14124	3	N	2003	2078	1			121
							2203	9									
04	88920	X	16263	-0-	-72657	-0-	815	1	13343	3	N	1914	1868	1			167
							2105	9									
05	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	825	1	13201	3	N	1819	1854	1			132
							2001	9									
06	18840	X	15104	-0-	-3736	-0-	790	1	12468	3	N	1678	1528	1			282
							1846	9									
*07	18383	X	15227	-0-	-3156	-0-	889	1	12404	3	Y	1758	1844	1			196
							1934	9									
08	17174	X	11213	-0-	-5961	-0-	625	1	9284	3	Y	1185	1259	1			122
							1304	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 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
03	92690	X	7870	-0-	-84820	-0-	522	1	6568	3	N	709	668	1			129
							780	9									
04	89700	X	7174	-0-	-82526	-0-	462	1	6030	3	N	620	697	1			52
							682	9									
05	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	468	1	6197	3	N	659	625	1			86
							725	9									
06	8220	X	7073	-0-	-1147	-0-	431	1	6073	3	N	517	541	1			62
							569	9									
*07	8246	X	7086	-0-	-1160	-0-	428	1	6071	3	Y	534	526	1			70
							587	9									
08	7874	X	5780	-0-	-2094	-0-	340	1	4855	3	Y	532	454	1			148
							585	9									

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

03	69316	X	4284	-0-	-65032	-0-	340	1	2194	3	N	1591	1541	1			357
							1750	9									
04	67080	X	3866	-0-	-63214	-0-	256	1	2064	3	N	1405	1439	1			323
							1546	9									
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	158	1	1415	3	N	1217	1247	1			293
							1339	9									
*06	4560	X	4216	-0-	-344	-0-	252	1	2797	3	N	1061	1287	1			67
							1167	9									
*07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	417	1	3610	3	N	971	895	1			143
							1068	9									
08	4278	X	3858	-0-	-420	-0-	322	1	2678	3	N	780	725	1			198
							858	9									

NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

03	107012	X	18699	-0-	-88313	-0-	1270	1	15390	3	N	1854	1831	1			113
							2039	9									
04	103560	X	18543	-0-	-85017	-0-	1040	1	15537	3	N	1787	1810	1			90
							1966	9									
05	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	970	1	16379	3	N	1821	1742	1			169
							2003	9									
06	19800	X	18424	-0-	-1376	-0-	995	1	15635	3	N	1631	1682	1			118
							1794	9									
*07	19158	X	18231	-0-	-927	-0-	1083	1	15413	3	Y	1577	1543	1			152
							1735	9									
08	19344	X	14724	-0-	-4620	-0-	952	1	12204	3	Y	1351	1380	1			123
							82	4	1486	9							

HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

03	107849	X	15284	-0-	-92565	-0-	649	1	12955	3	N	1527	1527	0			88
							1680	9									
04	104370	X	14364	-0-	-90006	-0-	659	1	12004	3	N	1546	1546	0			88
							1701	9									
05	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	585	1	12711	3	N	1721	1719	0			90
							1893	9									
06	15000	X	13930	-0-	-1070	-0-	433	1	11648	3	N	1681	1681	0			90
							1849	9									
*07	15159	X	13627	-0-	-1532	-0-	331	1	11499	3	Y	1634	1634	0			90
							1797	9									
08	15190	X	10394	-0-	-4796	-0-	255	1	8818	3	Y	1201	1151	0			140
							1321	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108438	X	11817	-0-	-96621	-0-	674	1	9564	3	N	1435	1445	1			177
							1579	9									
04	104940	X	10849	-0-	-94091	-0-	622	1	8813	3	N	1285	1266	1			196
							1414	9									
05	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	849	1	9606	3	N	1321	1299	1			218
							1453	9									
06	11490	X	10849	-0-	-641	-0-	983	1	8579	3	N	1170	1184	1			204
							1287	9									
*07	11873	X	11064	-0-	-809	-0-	665	1	9090	3	Y	1190	1248	1			146
							1309	9									
08	11904	X	8555	-0-	-3349	-0-	527	1	7036	3	Y	902	925	1			123
							992	9									

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102579	X	13222	-0-	-89357	-0-	750	1	10873	3	N	1454	1326	1	4	8	124
							1599	9									
04	99270	X	14191	-0-	-85079	-0-	935	1	11576	3	N	1527	1536	1			115
							1680	9									
05	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	737	1	10235	3	N	1257	1235	1			137
							1383	9									
06	12930	X	10771	-0-	-2159	-0-	489	1	9134	3	N	1044	1087	1			94
							1148	9									
*07	14663	X	11482	-0-	-3181	-0-	583	1	9657	3	Y	1129	1123	1			100
							1242	9									
08	14663	X	9151	-0-	-5512	-0-	516	1	7719	3	Y	833	865	1			68
							916	9									

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106454	X	13409	-0-	-93045	-0-	761	1	11124	3	N	1385	1406	1	4	8	118
							1524	9									
04	103020	X	11896	-0-	-91124	-0-	782	1	9708	3	N	1278	1300	1			96
							1406	9									
05	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	942	1	12978	3	N	1640	1558	1			178
							1804	9									
06	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	654	1	12184	3	N	1403	1454	1			127
							1543	9									
*07	13857	X	13833	-0-	-24	-0-	705	1	11654	3	Y	1340	1348	1			119
							1474	9									
08	15717	X	9634	-0-	-6083	-0-	544	1	8116	3	Y	885	932	1			72
							974	9									

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	1100	1	16144	3	N	1998	2041	1	4	8	171
							2198	9									
04	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	1140	1	14115	3	N	1870	1900	1			141
							2057	9									
05	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	1168	1	16250	3	N	2008	1931	1			218
							2209	9									
06	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	808	1	15036	3	N	1733	1794	1			157
							1906	9									
*07	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	859	1	14255	3	Y	1657	1667	1			147
							1823	9									
*08	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	742	1	11087	3	Y	1208	1256	1			99
							1329	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	906	1	14204	3	N	1458	985	0	536	1	69
							1604	9									
04	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	578	1	11612	3	N	1165	1158	0			76
							1282	9									
05	14B2	EXT	14647	-0-	14647	14647	571	1	12227	3	N	1681	1681	0			76
							1849	9									
06	14B2	EXT	12569	-0-	12569	27216	482	1	10160	3	N	1752	1752	0			76
							1927	9									
*07	14B2	EXT	12593	-0-	12593	39809	509	1	10635	3	Y	1317	1291	0	90	1	12
							1449	9									
*08	49349	X	9540	-0-	-39809	-0-	423	1	8087	3	Y	936	936	0			12
							1030	9									

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109740	X	13544	-0-	-96196	-0-	920	1	11146	3	N	1344	1329	1			82
							1478	9									
04	106200	X	13462	-0-	-92738	-0-	755	1	11275	3	N	1302	1318	1			66
							1432	9									
05	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	737	1	12463	3	N	1374	1313	1			127
							1511	9									
06	13950	X	13426	-0-	-524	-0-	726	1	11389	3	N	1192	1233	1			86
							1311	9									
*07	13950	X	12831	-0-	-1119	-0-	763	1	10852	3	Y	1105	1084	1			107
							1216	9									
08	14725	X	9435	-0-	-5290	-0-	613	1	7878	3	Y	848	878	1			77
							11	4	933	9							

SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38502	X	2890	-0-	-35612	-0-	883	1	1579	3	N	389	536	1			156
							428	9									
04	37260	X	923	-0-	-36337	-0-	640	1	283	9	N	257	169	1			244
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	266	1	163	9	N	148	189	1			203
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1030	1	3895	3	N	521	377	1			347
							573	9									
*07	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	937	1	1776	3	N	298	367	1			278
							328	9									
08	2883	X	1647	-0-	-1236	-0-	627	1	880	3	N	127	183	1			222
							140	9									

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44020	X	5445	-0-	-38575	-0-	914	1	3037	3	N	1358	1069	1			403
							1494	9									
04	42600	X	4050	-0-	-38550	-0-	552	1	2441	3	N	961	1097	1			267
							1057	9									
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	461	1	2488	3	N	916	1089	1			94
							1008	9									
06	5520	X	3755	-0-	-1765	-0-	479	1	2342	3	N	849	804	1			139
							934	9									
*07	5456	X	4028	-0-	-1428	-0-	488	1	2596	3	N	858	736	1			261
							944	9									
08	5456	X	2930	-0-	-2526	-0-	386	1	1797	3	N	679	726	1			214
							747	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76601	X	411	-0-	-76190	-0-	234	3	177	9	N	161					258
04	74130	X	4031	-0-	-70099	-0-	3216	3	815	9	N	741	751	1			248
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	2992	3	772	9	N	702	722	1			228
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2281	3	622	9	N	565	563	1			230
*07	4154	X	548	-0-	-3606	-0-	336	3	212	9	N	193	191	1			232
08	4154	X	3232	-0-	-922	-0-	2610	3	622	9	N	565	554	1			243

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108438	X	13215	-0-	-95223	-0-	752	1	10700	3	N	1603	1619	1			198
							1763	9									
04	104940	X	12417	-0-	-92523	-0-	711	1	10094	3	N	1465	1440	1			223
							1612	9									
05	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	903	1	10204	3	N	1409	1399	1			233
							1550	9									
06	13650	X	11689	-0-	-1961	-0-	1060	1	9235	3	N	1267	1279	1			221
							1394	9									
*07	13516	X	11658	-0-	-1858	-0-	702	1	9575	3	Y	1255	1322	1			154
							1381	9									
08	13206	X	8240	-0-	-4966	-0-	508	1	6766	3	Y	878	913	1			119
							966	9									

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	313	1	6388	3	N	694	566	1	1	8	292
							763	9									
04	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	280	1	6554	3	N	730	737	1			285
							803	9									
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	780	1	6733	3	N	644	716	1			213
							708	9									
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	711	1	5648	3	N	640	486	1			367
							704	9									
*07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	745	1	4927	3	N	520	545	1			342
							572	9									
*08	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	507	1	4379	3	N	458	682	1			118
							504	9									

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	1540	1	12404	3	N	964	875	1			154
							1060	9									
04	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	1981	1	12106	3	N	974	999	1			129
							1071	9									
05	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	1526	1	11157	3	N	924	857	1			196
							1016	9									
06	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	1685	1	9834	3	N	816	706	1			306
							898	9									
*07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	919	1	4627	3	Y	438	635	1			109
							482	9									
*08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	495	1	3795	3	Y	352	336	1			125
							387	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 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
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	686	1	4949	3	N	427	388	1			68
							470	9									
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	670	1	4202	3	N	350	372	1			46
							385	9									
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	628	1	4399	3	N	383	348	1			81
							421	9									
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	774	1	3906	3	N	370	312	1			139
							407	9									
*07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	830	1	3918	3	Y	407	445	1			101
							448	9									
*08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	188	1	1421	3	Y	141	192	1			50
							155	9									

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	861	1	5928	3	N	924	1020	1			102
							1016	9									
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	67	1	80	9	N	73	151	1			24
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	N	-0-	24	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	331	1	1673	3	Y	350	287	1			63
							385	9									
*08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	735	1	5183	3	Y	988	869	1			182
							1087	9									

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47089	X	4815	-0-	-42274	-0-	1027	1	2956	3	N	756	895	1	6	8	162
							832	9									
04	45570	X	4330	-0-	-41240	-0-	972	1	2576	3	N	711	556	1			317
							782	9									
05	47089	X	4160	-0-	-42929	-0-	1011	1	2371	3	N	707	909	1			115
							778	9									
06	45570	X	3731	-0-	-41839	-0-	943	1	2005	3	N	712	559	1			268
							783	9									
*07	4991	X	3978	-0-	-1013	-0-	981	1	2231	3	N	696	704	1			260
							766	9									
08	4805	X	3055	-0-	-1750	-0-	749	1	1764	3	N	493	541	1			212
							542	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 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
03	1413523	X	5500	-0-	-1408023	-0-	232	1	4710	3	N	507	547	1			152
							558	9									
04	82800	X	3433	-0-	-79367	-0-	157	1	2900	3	N	342	364	1			130
							376	9									
05	85560	X	3531	-0-	-82029	-0-	156	1	2954	3	N	383	365	1			148
							421	9									
06	82800	X	5916	-0-	-76884	-0-	253	1	5067	3	N	542	552	1			138
							596	9									
*07	6076	X	5485	-0-	-591	-0-	270	1	4620	3	N	541	539	1			140
							595	9									
08	5487	X	3996	-0-	-1491	-0-	177	1	3395	3	N	385	368	1			157
							424	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891450 X	10343	-0-	-1881107	-0-	423	1	8884	3	N	942	921	1			203
						1036	9									
04	87600 X	11973	-0-	-75627	-0-	526	1	10325	3	N	1020	916	1			307
						1122	9									
05	90520 X	11340	-0-	-79180	-0-	499	1	9755	3	N	987	1089	1			205
						1086	9									
06	87600 X	10136	-0-	-77464	-0-	423	1	8734	3	N	890	893	1			202
						979	9									
*07	12369 X	9164	-0-	-3205	-0-	437	1	7881	3	N	769	723	1			248
						846	9									
08	12369 X	7376	-0-	-4993	-0-	330	1	6316	3	N	664	719	1			193
						730	9									

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

03	143809 X	14613	-0-	-129196	-0-	572	1	13177	3	N	785	849	1	2	8	109
						864	9									
04	139170 X	13361	-0-	-125809	-0-	535	1	12058	3	N	698	580	1			227
						768	9									
05	143809 X	10743	-0-	-133066	-0-	561	1	9599	3	N	530	562	1			195
						583	9									
06	139170 X	11407	-0-	-127763	-0-	822	1	9963	3	N	565	496	1			264
						622	9									
*07	15097 X	12030	-0-	-3067	-0-	1033	1	10280	3	N	652	616	1			300
						717	9									
08	14601 X	9228	-0-	-5373	-0-	691	1	8020	3	N	470	488	1			282
						517	9									

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

03	125984 X	15629	-0-	-110355	-0-	606	1	14103	3	N	836	916	1			116
						920	9									
04	121920 X	14563	-0-	-107357	-0-	577	1	13164	3	N	747	620	1			243
						822	9									
05	125984 X	12007	-0-	-113977	-0-	627	1	10610	3	N	700	685	1			258
						770	9									
06	121920 X	2383	-0-	-119537	-0-	199	1	1983	3	N	183	355	1			86
						201	9									
*07	17081 X	363	-0-	-16718	-0-	17	1	346	3	N	-0-	86	1			-0-
08	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

03	87699 X	13580	-0-	-74119	-0-	551	1	10850	3	N	1981	1980	0			71
						2179	9									
04	84870 X	12640	-0-	-72230	-0-	548	1	9988	3	N	1913	1912	0			72
						2104	9									
05	87699 X	13785	-0-	-73914	-0-	486	1	10589	3	N	2464	2457	0			79
						2710	9									
06	84870 X	12025	-0-	-72845	-0-	354	1	9739	3	N	1756	1754	0			81
						1932	9									
*07	14074 X	12196	-0-	-1878	-0-	298	1	9837	3	Y	1874	1874	0			81
						2061	9									
08	13795 X	9294	-0-	-4501	-0-	225	1	7468	3	Y	1455	1370	0			166
						1601	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 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
03	2465687 X	21265	-0-	-2444422	-0-	1015	1	17930	3	N	2109	2114	1			219
						2320	9									
04	105900 X	16978	-0-	-88922	-0-	1008	1	14219	3	N	1592	1618	1			193
						1751	9									
05	109430 X	19961	-0-	-89469	-0-	1330	1	16617	3	N	1831	1811	1			213
						2014	9									
06	105900 X	17906	-0-	-87994	-0-	995	1	15111	3	N	1636	1501	1			348
						1800	9									
*07	21700 X	17325	-0-	-4375	-0-	470	1	15110	3	N	1586	1677	1			257
						1745	9									
08	21266 X	12687	-0-	-8579	-0-	350	1	11072	3	N	1150	1240	1			167
						1265	9									

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1954736 X	16911	-0-	-1937825	-0-	806	1	14265	3	N	1673	1652	1			174
						1840	9									
04	98340 X	15586	-0-	-82754	-0-	923	1	13086	3	N	1434	1434	1			174
						1577	9									
05	101618 X	15317	-0-	-86301	-0-	1021	1	12754	3	N	1402	1413	1			163
						1542	9									
06	98340 X	13575	-0-	-84765	-0-	979	1	11256	3	N	1218	1122	1			259
						1340	9									
*07	16926 X	10728	-0-	-6198	-0-	296	1	9262	3	N	1064	1150	1			173
						1170	9									
08	16926 X	11491	-0-	-5435	-0-	317	1	10007	3	N	1061	1080	1			154
						1167	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1824789 X	21150	-0-	-1803639	-0-	840	1	16677	3	N	3303	3303	0			8
						3633	9									
04	84840 X	19929	-0-	-64911	-0-	840	1	15605	3	N	3167	3166	0			9
						3484	9									
05	87668 X	20169	-0-	-67499	-0-	742	1	15939	3	N	3171	3163	0			17
						3488	9									
06	84840 X	19031	-0-	-65809	-0-	546	1	15427	3	N	2780	2780	0			17
						3058	9									
*07	21824 X	18985	-0-	-2839	-0-	463	1	15231	3	Y	2992	2992	0			17
						3291	9									
08	21142 X	15313	-0-	-5829	-0-	370	1	12306	3	Y	2397	2271	0			143
						2637	9									

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	944	1	6605	3	N	1000	1040	1			110
						1100	9									
04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	674	1	3107	3	N	582	504	1			188
						640	9									
05	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	891	1	5832	3	N	789	797	1			180
						868	9									
06	14B2 EXT	6943	-0-	6943	6943	1029	1	5107	3	N	734	716	1			198
						807	9									
*07	14B2 EXT	7108	-0-	7108	14051	1110	1	5164	3	Y	758	820	1			136
						834	9									
08	14B2 EXT	5372	-0-	5372	19423	568	1	4153	3	Y	592	619	1			109
						651	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127596 X	9928	-0-	-117668	-0-	478	1	8828	3	N	565	614	1			89
						622	9									
04	123480 X	2321	-0-	-121159	-0-	159	1	1996	3	N	151	222	1			18
						166	9									
05	127596 X	14	-0-	-127582	-0-	8	1	6	9	N	5	21	1			2
06	123480 X	4149	-0-	-119331	-0-	15	1	3825	3	N	281	104	1			179
						309	9									
*07	15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	438	1	14225	3	N	925	830	1			274
						1018	9									
*08	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	293	1	9342	3	N	617	753	1			138
						679	9									

D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

03	126418 X	19930	-0-	-106488	-0-	954	1	17788	3	N	1080	1096	1			171
						1188	9									
04	122340 X	13403	-0-	-108937	-0-	808	1	11773	3	N	747	827	1			91
						822	9									
05	126418 X	198	-0-	-126220	-0-	32	1	127	3	N	35	108	1			18
						39	9									
06	122340 X	2518	-0-	-119822	-0-	151	1	2189	3	N	162	77	1			103
						178	9									
*07	21328 X	14117	-0-	-7211	-0-	396	1	12784	3	N	852	703	1			252
						937	9									
08	19933 X	10132	-0-	-9801	-0-	288	1	9177	3	N	606	723	1			135
						667	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

03	1347601 X	-0-	-0-	-1347601	-0-					N	-0-					-0-
04	80820 X	-0-	-0-	-80820	-0-					N	-0-					-0-
05	83514 X	-0-	-0-	-83514	-0-					N	-0-					-0-
06	80820 X	-0-	-0-	-80820	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

03	89497 X	841	-0-	-88656	-0-	29	1	666	3	N	133	187	1			203
						146	9									
04	86610 X	901	-0-	-85709	-0-	29	1	721	3	N	137					340
						151	9									
05	89497 X	1015	-0-	-88482	-0-	92	1	748	3	N	159	189	1			310
						175	9									
06	86610 X	1075	-0-	-85535	-0-	115	1	816	3	N	131	179	1			262
						144	9									
*07	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	112	1	766	3	Y	127	182	1			207
						140	9									
*08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	98	1	826	3	Y	161	171	1			197
						177	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103447 X	12817	-0-	-90630	-0-	219	1	11435	3	N	1057	912	1			247
						1163	9									
04	100110 X	11636	-0-	-88474	-0-	11	1	10550	3	N	977	1115	1			109
						1075	9									
05	103447 X	10788	-0-	-92659	-0-	667	1	9252	3	N	790	677	1			222
						869	9									
06	100110 X	11562	-0-	-88548	-0-	675	1	9910	3	N	888	912	1			198
						977	9									
*07	12803 X	8369	-0-	-4434	-0-	430	1	7245	3	N	631	639	1			190
						694	9									
08	12803 X	8962	-0-	-3841	-0-	439	1	7780	3	N	675	713	1			152
						743	9									

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103447 X	12219	-0-	-91228	-0-	208	1	10893	3	N	1016	886	1			238
						1118	9									
04	100110 X	10811	-0-	-89299	-0-	11	1	9807	3	N	903	1040	1			101
						993	9									
05	103447 X	12080	-0-	-91367	-0-	765	1	10356	3	N	872	728	1			245
						959	9									
06	100110 X	10710	-0-	-89400	-0-	636	1	9162	3	N	829	889	1			185
						912	9									
*07	13516 X	10968	-0-	-2548	-0-	554	1	9523	3	N	810	751	1			244
						891	9									
08	12214 X	8330	-0-	-3884	-0-	410	1	7263	3	N	597	706	1			135
						657	9									

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109182 X	11664	-0-	-97518	-0-	793	1	9600	3	N	1155	1146	1			70
						1271	9									
04	105660 X	11428	-0-	-94232	-0-	641	1	9564	3	N	1112	1126	1			56
						1223	9									
05	109182 X	11911	-0-	-97271	-0-	597	1	10075	3	N	1126	1078	1			104
						1239	9									
06	105660 X	11499	-0-	-94161	-0-	622	1	9755	3	N	1020	1050	1			74
						1122	9									
*07	12431 X	11288	-0-	-1143	-0-	672	1	9542	3	Y	976	956	1			94
						1074	9									
08	11904 X	9495	-0-	-2409	-0-	614	1	7854	3	Y	882	896	1			80
						57	4	970	9							

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78399 X	12464	-0-	-65935	-0-	682	1	9823	3	N	1781	1930	1			103
						1959	9									
04	75870 X	11824	-0-	-64046	-0-	752	1	9183	3	N	1717	1633	1			187
						1889	9									
05	78399 X	14332	-0-	-64067	-0-	830	1	11350	3	N	1956	1944	1			199
						2152	9									
06	75870 X	11409	-0-	-64461	-0-	510	1	9331	3	N	1425	1474	1			150
						1568	9									
*07	16704 X	16704	-0-	-0-	-0-	848	1	13564	3	Y	2084	1999	1			235
						2292	9									
08	14322 X	11357	-0-	-2965	-0-	626	1	9221	3	Y	1373	1488	1			120
						1510	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					45
04	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					45
05	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					45
06	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					45
*07	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	745	3	N	215					260
						237	9									
*08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	423	1	2160	3	N	1020	1097	1			183
						1122	9									

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

03	103416 X	10275	-0-	-93141	-0-	491	1	9158	3	N	569	576	1			90
						626	9									
04	100080 X	9608	-0-	-90472	-0-	577	1	8433	3	N	544	568	1			66
						598	9									
05	103416 X	9190	-0-	-94226	-0-	633	1	7834	3	N	657	387	1			336
						723	9									
06	100080 X	8602	-0-	-91478	-0-	496	1	7488	3	N	562	539	1			359
						618	9									
*07	103416 X	8524	-0-	-94892	-0-	239	1	7713	3	N	520	725	1			154
						572	9									
08	103416 X	6456	-0-	-96960	-0-	183	1	5844	3	N	390	457	1			87
						429	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

03	992 N	694	-0-	-298	-0-	120	1	440	2	N	122					219
						134	9									
04	720 N	575	-0-	-145	-0-	77	1	400	2	N	89	177	1			131
						98	9									
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	531	2	N	117					248
						129	9									
06	660 N	463	-0-	-197	-0-	72	1	303	2	N	80	177	1			151
						88	9									
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	80	1	439	2	N	109					260
						120	9									
08	713 N	388	-0-	-325	-0-	56	1	274	2	N	53	177	1			136
						58	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
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
03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	410	1	3217	3	N	1417	17	0	1549	1	190
						233	4	1559	9							
04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	316	1	3783	3	N	1276	13	0	1253	1	200
						164	4	1404	9							
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	263	1	3679	3	N	1185	14	0	1102	1	269
						113	4	1304	9							
06	5670 X	4397	-0-	-1273	-0-	132	1	3050	3	N	993	11	0	980	1	271
						123	4	1092	9							
07	5859 X	4769	-0-	-1090	-0-	117	1	3556	3	N	927	1198	1			-0-
						76	4	1020	9							
*08	5859 X	343	-0-	-5516	-0-	9	1	120	3	N	193	1	0	119	1	73
						2	4	212	9							

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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
03	2883 X	1242	-0-	-1641	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
04	2910 X	2067	-0-	-843	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	2256	-0-	-751	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	2143	-0-	-767	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
07	2263 X	1645	-0-	-618	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 X	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
05	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07	217 X	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-
08	217 X	NO RPT	-0-	-217	-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 #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968 X	1883	-0-	-2085	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3043	-0-	-227	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3346	-0-	-33	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-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

03	3627 #	3562	-0-	-65	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3358 R	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3450 #	3081	-0-	-369	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3565 #	3211	-0-	-354	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
08	3565 #	2472	-0-	-1093	-0-	2472	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO, SOUTH (5600 F.B.E.) 28207 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGRO INVESTMENTS, INC. 013305
FISHCAMP WELL #: 1 RRCID -> 280097 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5652 - 5656

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2017 - P/A 08/01/17

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

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

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 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
03	0 W	1855	-0-	1855 B	17673	1738	2	117	9	N	106	182	1			119
04	0 W	1729	-0-	1729 B	19402	1611	2	118	9	N	107					226
05	0 W	1645	-0-	1645 B	21047	1537	2	108	9	N	98	182	2			142
06	0 W	1242	-0-	1242 B	22289	1162	2	80	9	N	73					215
07	0 W	1192	-0-	1192 B	23481	1098	2	94	9	N	85	182	1			118
08	0 W	831	-0-	831 B	24312	775	2	56	9	N	51					169

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	954	X	954	-0-	-0- B	-0-	540	1	344	2	N	64					309
							70	9									
04	1470	X	1071	-0-	-399 B	-0-	580	1	421	2	N	64					373
							70	9									
05	1519	X	1495	-0-	-24 B	-0-	930	1	510	2	N	50	171	1			252
							55	9									
06	1470	X	1379	-0-	-91 B	-0-	750	1	556	2	N	66					318
							73	9									
07	1642	X	1642	-0-	-0- B	-0-	775	1	757	2	N	100					418
							110	9									
08	1488	X	1204	-0-	-284 B	-0-	600	1	604	2	N	-0-	187	1			231

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3818	-0-	-739 B	-0-	560	1	3115	2	N	130	178	1			325
							143	9									
04	3903	X	3903	-0-	-0- B	-0-	580	1	3132	2	N	174	187	1			312
							191	9									
05	4819	X	4819	-0-	-0- B	-0-	930	1	3711	2	N	162	177	1			297
							178	9									
06	4209	X	4209	-0-	-0- B	-0-	725	1	3349	2	N	123					420
							135	9									
07	5851	X	5851	-0-	-0- B	-0-	775	1	4878	2	N	180	177	1			423
							198	9									
08	4712	X	3879	-0-	-833 B	-0-	600	1	3279	2	N	-0-	182	1			241

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
08	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

03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	588	2	106	9	N	96	187	1			72
04	810	N	599	-0-	-211 B	-0-	522	2	77	9	N	70					142
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	727	2	131	9	N	119	178	1			83
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	690	2	70	9	N	64					147
07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	715	2	83	9	N	75					222
08	868	N	576	-0-	-292 B	-0-	545	2	31	9	N	28					250

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

03	30048	X	30048	-0-	-0- B	-0-	186	1	28886	2	N	887	958	1			192
							976	9									
04	27758	X	27758	-0-	-0- B	-0-	180	1	26740	2	N	762	734	1			220
							838	9									
05	22868	X	22868	-0-	-0- B	-0-	186	1	21994	2	N	625	712	1			133
							688	9									
*06	5597	X	5597	-0-	-0- B	-0-	180	1	5261	2	N	142					275
							156	9									
07	1302	X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					275
08	1302	X	50	-0-	-1252 B	-0-	39	2	11	9	N	10	187	1			98

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

03	3782	X	3677	-0-	-105 B	-0-	3281	2	396	9	N	360	378	1			182
04	3660	X	3521	-0-	-139 B	-0-	3126	2	395	9	N	359	189	1			352
05	3782	X	3587	-0-	-195 B	-0-	3169	2	418	9	N	380	552	1			180
06	3660	X	3384	-0-	-276 B	-0-	2988	2	396	9	N	360	181	1			359
07	3689	X	3339	-0-	-350 B	-0-	2940	2	399	9	N	363	355	1			367
08	3689	X	3327	-0-	-362 B	-0-	2935	2	392	9	N	356	538	1			185

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	842	2	58	9	N	53					229
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1263	2	81	9	N	74	179	1			124
05	1736	N	1115	-0-	-621	-0-	1051	2	64	9	N	58					182
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	985	2	55	9	N	50					232
07	1395	N	813	-0-	-582	-0-	759	2	54	9	N	49	172	1			109
08	1116	N	527	-0-	-589	-0-	481	2	46	9	N	42					151

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
08	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
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

03	527 #	-0-	-0-	-527 B	-5797				N	-0-			-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510 B	-6307				N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-6431				N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-6551				N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-6675				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6675				N	-0-			-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

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			31
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	2			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			35
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			35
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			35

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

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11720 - 13286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23088	8970	-0-	-14118	-0-	167	1	6734	2	N	65					65
						1997	4	72	9							
06	43290	9016	-0-	-34274	-0-	167	1	6734	2	N	107					172
						1997	4	118	9							
07	44733	6482	-0-	-38251	-0-	297	1	3890	2	N	75					247
						2212	4	83	9							
*08	44733	17828	-0-	-26905	-0-	312	1	13794	2	N	256	350	1			153
						3440	4	282	9							

FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	429	2	15	9	N	14					110
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	1	2	40	9	N	36					146
05	558 #	71	-0-	-487	-0-	67	2	4	9	N	4					150
06	540 #	211	-0-	-329	-0-	196	2	15	9	N	14					164
07	558 #	103	-0-	-455	-0-	93	2	10	9	N	9					173
08	434 #	16	-0-	-418	-0-	13	2	3	9	N	3					176

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

03	1389	1389	-0-	-0-	-0-	906	2	367	4	Y	105	68	0			37
						116	9									
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	989	2	266	4	Y	101	114	0			24
						111	9									
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	24	0			-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	805	2	171	4	Y	147	108	0			39
						162	9									
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	723	2	102	4	Y	158	161	0			36
						174	9									
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	553	2	101	4	Y	203	175	0			64
						223	9									

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

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-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (8800) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20041	20041	-0-	-0-	-0-	19569	2	472	9	N	429	356	1			347
04	19412	19412	-0-	-0-	-0-	18977	2	435	9	N	395	575	1			167
05	20289	20289	-0-	-0-	-0-	19825	2	464	9	N	422	355	1			234
06	20019	20019	-0-	-0-	-0-	19589	2	430	9	N	391	383	1			242
07	20742	20742	-0-	-0-	-0-	20238	2	504	9	N	458	560	1			140
08	17174	15688	-0-	-1486	-0-	15318	2	370	9	N	336	377	1			99

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

03	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	64	64	1			23
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	50	73	1			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

*11	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	369	1	1023	3	Y	24					93
						26	9									
*12	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	368	1	1166	3	Y	-0-					93
*01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	302	1	882	3	Y	-0-					93
*02	350 N	-0-	-0-	-350 B	-0-					Y	-0-					93

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

*03	387 N	-0-	-0-	-387 B	-0-					Y	-0-					93
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	93	1			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) //CONT.// 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. //CONT.// 003648
KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809 N	809	-0-	-0-	-0-	185	1	624	2	N	-0-			-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	180	1	546	2	N	-0-			-0-
05	899 N	704	-0-	-195	-0-	165	1	539	2	N	-0-			-0-
06	780 N	509	-0-	-271	-0-	170	1	339	2	N	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	160	1	585	2	N	-0-			-0-
08	713 N	656	-0-	-57	-0-	145	1	511	2	N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	185	1	470	2	N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	180	1	455	2	N	-0-			-0-
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	165	1	526	2	N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	170	1	487	2	N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	160	1	551	2	N	-0-			-0-
08	682 N	653	-0-	-29	-0-	145	1	508	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

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	185	1	1009	2	N	-0-			-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	180	1	914	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	165	1	921	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	170	1	877	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	160	1	886	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	145	1	902	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
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	185	1	446	2	N	-0-			-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	180	1	400	2	N	-0-			-0-
05	682 N	578	-0-	-104	-0-	165	1	413	2	N	-0-			-0-
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	170	1	382	2	N	-0-			-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	160	1	424	2	N	-0-			-0-
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	145	1	399	2	N	-0-			-0-

FAGAN (3570) 29938 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 282259 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3556 - 3559

03	12617	6518	-0-	-6099	-0-	96	1	6422	2	N	-0-			-0-
04	12210	6139	-0-	-6071	-0-	91	1	6048	2	N	-0-			-0-
05	12617	6790	-0-	-5827	-0-	100	1	6690	2	N	-0-			-0-
06	12210	6257	-0-	-5953	-0-	92	1	6165	2	N	-0-			-0-
07	12617	7377	-0-	-5240	-0-	109	1	7268	2	N	-0-			-0-
08	6789 #	5864	-0-	-925	-0-	87	1	5777	2	N	-0-			-0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	651 X	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-			-0-
04	630 X	514	-0-	-116	-0-	514	2			N	-0-			-0-
05	651 X	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-			-0-
06	630 X	368	-0-	-262	-0-	368	2			N	-0-			-0-
07	620 X	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-			-0-
08	620 X	NO RPT	-0-	-620	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH E WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7429	7429	-0-	-0-	-0-	266	1	7163	2	N	-0-					-0-
04	6834	6834	-0-	-0-	-0-	506	1	6328	2	N	-0-					-0-
05	7680	7680	-0-	-0-	-0-	543	1	7137	2	N	-0-					-0-
06	7671	7671	-0-	-0-	-0-	543	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	4307	4307	-0-	-0-	-0-	436	1	3871	2	N	-0-					-0-
08	3565	648	-0-	-2917	-0-	436	1	212	2	N	-0-					-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 252

03	1404	N	1152	-0-	-252	B	-0-	1128	3	24	9	N	22					202
04	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1106	3	9	9	N	8	188	1			22
05	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1051	3	17	9	N	15					37
06	1260		1083	-0-	-177	B	-177	1071	3	12	9	N	11					48
07	1147		1120	-0-	-27	B	-204	1085	3	35	9	N	32					80
08	1147		844	-0-	-303	B	-507	814	3	30	9	N	27					107

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -507

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2239	3	69	9	N	63					125
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2217	3	96	9	N	87	192	1			20
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2351	3	70	9	N	64					84
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2194	3	72	9	N	65					149
07	2387 N	2292	-0-	-95	-0-	2226	3	66	9	N	60	186	1			23
08	2418 N	1746	-0-	-672	-0-	1694	3	52	9	N	47					70

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					15
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					15
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					15
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					15
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					15
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					15

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					7
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					7
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					7
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					7
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					7
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					7

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

03	527 X	466	-0-	-61	-0-	466	3		N	-0-			37
04	510 X	494	-0-	-16	-0-	494	3		N	-0-			37
05	527 X	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-			37
06	510 X	457	-0-	-53	-0-	457	3		N	-0-			37
07	496 X	403	-0-	-93	-0-	403	3		N	-0-			37
08	496 X	337	-0-	-159	-0-	337	3		N	-0-			37

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

03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			115
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			115
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			115
06	780 X	436	-0-	-344	-0-	436	2		N	-0-			115
07	527 X	336	-0-	-191	-0-	336	2		N	-0-			115
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

03	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
04	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
05	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
06	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
07	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
*08	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13539	2	72	9	N	65					65
*07	26217 X	26217	-0-	-0-	-0-	26202	3	15	9	N	14					79
08	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					79

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

03	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

03	620 #	587	-0-	-33	-0-	545	3	42	9	N	38					237
04	600 #	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					237
05	589 #	443	-0-	-146	-0-	435	3	8	9	N	7					244
06	570 #	260	-0-	-310	-0-	258	3	2	9	N	2					246
07	589 #	517	-0-	-72	-0-	505	3	12	9	N	11	185	1			72
08	589 #	296	-0-	-293	-0-	296	3			N	-0-					72

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
08	14B DENY	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

03	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	864	1	13722	2	N	-0-					270
04	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	819	1	12786	2	N	-0-					270
05	12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	847	1	11895	2	N	-0-					270
06	13560 X	10899	-0-	-2661	-0-	808	1	10091	2	N	-0-					270
07	14601 X	11551	-0-	-3050	-0-	841	1	10710	2	N	-0-					270
08	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-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
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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	532	1	8444	2	N	-0-					56
04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	469	1	7314	2	N	-0-					56
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	503	1	7064	2	N	-0-					56
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	503	1	6279	2	N	-0-					56
*07	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	522	1	6651	2	N	-0-					56
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					56

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	11583	-0-	-1840	-0-	686	1	10897	2	N	-0-					35
04	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	700	1	10922	2	N	-0-					35
05	11191	X	10557	-0-	-634	-0-	702	1	9855	2	N	-0-					35
06	10500	X	9557	-0-	-943	-0-	709	1	8848	2	N	-0-					35
07	11997	X	9432	-0-	-2565	-0-	687	1	8745	2	N	-0-					35
08	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-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
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	60	1	950	2	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	90	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	783	-0-	-705	-0-	47	1	736	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	16275 X	15837	-0-	-438	-0-	574	1	15083	2	N	164	189	1			167
						180	9									
04	15750 X	14938	-0-	-812	-0-	555	1	14232	2	N	137	187	1			117
						151	9									
05	16275 X	14972	-0-	-1303	-0-	574	1	14254	2	N	131	178	1			70
						144	9									
06	15750 X	15273	-0-	-477	-0-	555	1	14595	2	N	112					182
						123	9									
07	16058 X	15616	-0-	-442	-0-	574	1	14945	2	N	88	192	1			78
						97	9									
08	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					78

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

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

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
03	3317	2858	-0-	-459 B	-1980	699 1 6 9	2153 3	N	5			165
04	0 N	2767	-0-	2767 B	787	676 1 10 9	2081 3	N	9			174
05	0 N	2933	-0-	2933 B	3720	699 1 11 9	2223 3	N	10			184
06	0 N	2945	-0-	2945 B	6665	676 1 9 9	2260 3	N	8			192
07	0 N	3048	-0-	3048 B	9713	699 1 24 9	2325 3	N	22	175 1		39
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	9713			N	5			44

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9713

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11939

03	2015 #	-0-	-0-	-2015 B	-13954			N	-0-			133
04	0	-0-	-0-	-0- B	-13954			N	-0-			133
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13954			N	-0-			133
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13954			N	-0-			133
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13954			N	-0-			133
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13954			N	-0-			133

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2015 CANCELLED UNDERAGE -> -11939

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
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
03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	7680	2	640	9	N	582	724	1			344
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8254	2	655	9	N	595	558	1			381
05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	8202	2	977	9	N	888	751	1			518
06	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	7992	2	396	9	N	360	178	1			700
07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8249	2	463	9	N	421	554	1			567
*08	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8067	2	481	9	N	437	374	1			630

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	X	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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-

TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	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
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			104
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			104
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			104
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			104
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			104
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104

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

03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		99
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		108
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		119
*08	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	90	1	1431 3	N	54		173
						59	9					

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC //CONT.// 196231
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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
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
03	1519	X	944	-0-	-575	-0-	330	1	600	2	N	13					176
							14	9									
04	1470	X	857	-0-	-613	-0-	363	1	484	2	N	9					185
							10	9									
05	837	X	735	-0-	-102	-0-	411	1	313	2	N	10					195
							11	9									
06	900	X	240	-0-	-660	-0-	200	1	40	9	N	36	190	1			41
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					41
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					41

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					20
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	100	1	65	9	N	59	55	1			24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	330	190	1			318
							363	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	218	376	1			160
							240	9									
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	16	1	112	3	N	200	193	1			167
							220	9									
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	14	1	80	3	N	176	183	1			160
							194	9									
07	403	N	262	-0-	-141	-0-	15	1	64	3	N	166	187	1			139
							183	9									
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	112	3	N	193	188	1			144
							212	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	129	1	845	3	N	-0-					164
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	142	1	1004	3	N	-0-					164
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	139	1	962	3	N	-0-					164
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	158	1	917	3	N	-0-					164
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	206	1	955	3	N	-0-					164
08	961 N	835	-0-	-126	-0-	146	1	689	3	N	-0-					164

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

03	372 X	209	-0-	-163	-0-	28	1	181	3	N	-0-					70
04	360 X	241	-0-	-119	-0-	30	1	211	3	N	-0-					70
05	279 X	165	-0-	-114	-0-	20	1	139	3	N	5					75
						6	9									
06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	54	1	319	3	N	-0-					75
07	279 X	205	-0-	-74	-0-	36	1	169	3	N	-0-					75
*08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	54	1	257	3	N	-0-					75

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

03	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	1727	1	11300	3	N	123					195
						135	9									
04	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	1505	1	10648	3	N	64	165	1			94
						70	9									
05	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	1535	1	10686	3	N	67					161
						74	9									
*06	11520 X	6532	-0-	-4988	-0-	952	1	5557	3	N	21					182
						23	9									
*07	11501 X	826	-0-	-10675	-0-	147	1	679	3	N	-0-					182
08	11439 X	2313	-0-	-9126	-0-	404	1	1909	3	N	-0-					182

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

03	10571 X	8555	-0-	-2016	-0-	1132	1	7405	3	N	16					146
						18	9									
04	10230 X	6858	-0-	-3372	-0-	846	1	5987	3	N	23					169
						25	9									
05	10571 X	8202	-0-	-2369	-0-	1017	1	7083	3	N	93	180	1			82
						102	9									
06	9150 X	7453	-0-	-1697	-0-	1086	1	6334	3	N	30					112
						33	9									
07	8277 X	7569	-0-	-708	-0-	1341	1	6196	3	N	29					141
						32	9									
08	7409 X	6082	-0-	-1327	-0-	1060	1	4994	3	N	25					166
						28	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
03	34820	X	34820	-0-	-0-	-0-	4592	1	30066	3	N	147					268
							162	9									
04	33654	X	33654	-0-	-0-	-0-	4148	1	29355	3	N	137	184	1			221
							151	9									
05	33869	X	33869	-0-	-0-	-0-	4235	1	29482	3	N	138	184	1			175
							152	9									
06	32605	X	32605	-0-	-0-	-0-	4751	1	27722	3	N	120	189	1			106
							132	9									
07	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	6092	1	28143	3	N	168					274
							185	9									
08	30504	X	24055	-0-	-6449	-0-	4195	1	19791	3	N	63	183	1			154
							69	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	2					72
							2	9									
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					72
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					72
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	N	-0-					72

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	247	1	1619	3	N	-0-					107
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	916	1	6480	3	N	-0-					107
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	877	1	6105	3	N	-0-					107
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	461	1	2695	3	N	-0-					107
07	6696	X	90	-0-	-6606	-0-	16	1	74	3	N	-0-					107
08	6696	X	88	-0-	-6608	-0-	15	1	73	3	N	-0-					107

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

03	403	N	241	-0-	-162	-0-	32	1	209	3	N	-0-					63
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	36	1	256	3	N	-0-					63
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	414	3	N	-0-					63
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	N	-0-					63
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	3	N	-0-					63
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	64	1	301	3	N	-0-					63

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	1291	-0-	-73	-0-	1281	2	10	9	N	9					126
04	1260	X	1060	-0-	-200	-0-	1043	2	17	9	N	15					141
05	1209	X	663	-0-	-546	-0-	654	2	9	9	N	8					149
06	1260	X	875	-0-	-385	-0-	869	2	6	9	N	5					154
07	1302	X	613	-0-	-689	-0-	610	2	3	9	N	3					157
08	1302	X	418	-0-	-884	-0-	353	2	65	9	N	59	181	1			35

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	1680	-0-	-769	-0-	1674	2	6	9	N	5					237
04	2310	X	1300	-0-	-1010	-0-	1297	2	3	9	N	3	98	1			142
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	8					150
06	1770	X	1368	-0-	-402	-0-	1362	2	6	9	N	5					155
07	1829	X	1438	-0-	-391	-0-	1435	2	3	9	N	3					158
08	1674	X	1333	-0-	-341	-0-	1330	2	3	9	N	3					161

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	1			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	1			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	1			N	-0-					-0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VIPER S.W.D., LLC 886209
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3815 - 3819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	-0-	-0-	-3100	43403			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43403			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43403			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43403			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43403			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43403			N	-0-			-0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

03	26536	12562	-0-	-13974	-0-	12496	2	66	9	N	60				122
04	12831 R	12831	-0-	-0-	-0-	12770	2	61	9	N	55	154	1		23
05	13206 #	11792	-0-	-1414	-0-	11789	2	3	9	N	3				26
06	12840 #	11124	-0-	-1716	-0-	11122	2	2	9	N	2				28
07	13268 #	9214	-0-	-4054	-0-	9185	2	29	9	N	26				54
08	13268 #	6264	-0-	-7004	-0-	6243	2	21	9	N	19				73

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

03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
05	403 N	144	-0-	-259	-0-	144	2	N	-0-			-0-
06	270 N	116	-0-	-154	-0-	116	2	N	-0-			-0-
07	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2	N	-0-			-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-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

03	5580	5165	-0-	-415	-0-	482	1	4683	2	N	-0-			-0-
04	5400	4867	-0-	-533	-0-	434	1	4433	2	N	-0-			-0-
05	5580	4812	-0-	-768	-0-	458	1	4354	2	N	-0-			-0-
06	5400	4434	-0-	-966	-0-	442	1	3992	2	N	-0-			-0-
07	5580	4215	-0-	-1365	-0-	436	1	3779	2	N	-0-			-0-
08	5177 #	3018	-0-	-2159	-0-	436	1	2582	2	N	-0-			-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-			56
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	N	-0-			56
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2	N	-0-			56
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2	N	-0-			56
07	3565 X	3031	-0-	-534	-0-	3031	2	N	-0-			56
08	3565 X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2	N	-0-			56

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	N	3			4
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	2	4	9	N	4			8
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			10
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			10

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310	N	NO RPT		-0-
08	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

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	Y	2					3
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	Y	3					6
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	Y	6					12
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	871	2	6	9	Y	5					17
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3					20
08	DLQ G-10	700	-0-	700	700	696	2	4	9	Y	4					24

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

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

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

03	27125	26346	-0-	-779	2394	25399	2	947	9	N	861	1012	1			169
04	26329 R	23935	-0-	-2394	-0-	23046	2	889	9	N	808	692	1			285
05	26722 #	23046	-0-	-3676	-0-	22132	2	914	9	N	831	863	1			253
06	25860 #	25064	-0-	-796	-0-	24210	2	854	9	N	776	854	1			175
07	26474 #	23699	-0-	-2775	-0-	22823	2	876	9	N	796	688	1			283
08	26350 #	NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	NO RPT					283

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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	117	129	1			150
							129	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	86	121	1			115
							95	9									
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	6	1	49	2	Y	33	84	1			64
							36	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	91	107	1			48
							100	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	25					73
							28	9									
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	Y	8	45	1			36
							9	9									

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	380	1	3065	2	Y	56	49	1			57
							62	9									
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	279	1	2327	2	Y	46	53	1			50
							51	9									
05	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	325	1	2530	2	Y	121	97	1			74
							133	9									
06	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	263	1	2084	2	Y	26	69	1			31
							29	9									
07	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	345	1	2232	2	Y	125					156
							138	9									
08	3441	X	1913	-0-	-1528	-0-	233	1	1593	2	Y	79	129	1			106
							87	9									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

03	1550	X	433	-0-	-1117	-0-	421	2	12	9	N	11					58
04	1500	X	549	-0-	-951	-0-	549	2			N	-0-					58
05	868	X	607	-0-	-261	-0-	57	1	442	2	N	98	138	1			18
							108	9									
06	840	X	327	-0-	-513	-0-	40	1	273	2	N	13					31
							14	9									
07	713	X	319	-0-	-394	-0-	311	2	8	9	N	7					38
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					38

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17980	17878	-0-	-102	-0-	775	1	16967	3	N	124	190	1			75
						136	9									
04	17400	16286	-0-	-1114	-0-	804	1	15353	3	N	117	115	1			77
						129	9									
05	17980	15739	-0-	-2241	-0-	756	1	14871	3	N	102					179
						112	9									
06	17400	13524	-0-	-3876	-0-	741	1	12711	3	N	65	146	1	1	8	97
						72	9									
07	17887 #	12439	-0-	-5448	-0-	704	1	11645	3	N	82	140	1			39
						90	9									
*08	17887 #	9584	-0-	-8303	-0-	582	1	8946	3	N	51					90
						56	9									

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	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

03	3348 #	3320	-0-	-28	-0-	550	1	2764	3	Y	5					112
						6	9									
04	3330 #	3103	-0-	-227	-0-	615	1	2479	3	Y	8					120
						9	9									
05	3441 #	3105	-0-	-336	-0-	672	1	2397	3	Y	33					153
						36	9									
06	3330 #	2860	-0-	-470	-0-	612	1	2248	3	Y	-0-	117	1			36
07	3317 #	3074	-0-	-243	-0-	623	1	2451	3	Y	-0-					36
08	3317	2408	-0-	-909	-0-	515	1	1893	3	Y	-0-					36

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	0	X	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	143	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	116	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	269	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	267	1	980	3	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	256	1	1008	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	925	-0-	-315	-0-	198	1	727	3	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1137	1	5718	3	Y	2					79
							2	9									
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1230	1	4960	3	Y	-0-					79
05	6138	X	4934	-0-	-1204	-0-	1080	1	3854	3	Y	-0-					79
06	5940	X	5478	-0-	-462	-0-	1173	1	4305	3	Y	-0-	59	1			20
07	6138	X	5565	-0-	-573	-0-	1124	1	4418	3	Y	21					41
							23	9									
08	6293	X	4441	-0-	-1852	-0-	949	1	3486	3	Y	5					46
							6	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2635 N	2550	-0-	-85 B	-0-	2550	2			N	-0-					191
04	2425 N	2180	-0-	-245 B	-0-	2180	2			N	-0-					191
05	2418 N	2341	-0-	-77 B	-0-	2341	2			N	-0-					191
06	2460 N	1929	-0-	-531 B	-0-	1929	2			N	-0-	157	1			34
07	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	2			N	-0-					34
08	2356 N	2073	-0-	-283 B	-0-	2058	2	15	9	N	14					48

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	377	1	1426	2	N	38					97
						42	9									
04	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	355	1	1498	2	N	3					100
						3	9									
05	1705 N	1408	-0-	-297 B	-0-	308	1	1100	2	N	-0-					100
06	1800 N	1670	-0-	-130 B	-0-	319	1	1351	2	N	-0-					100
07	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	401	1	1864	2	N	68					168
						75	9									
*08	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	333	1	1331	2	N	16					184
						18	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	152	1	575	2	N	4					135
						4	9									
04	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	144	1	610	2	N	-0-					135
05	713 N	575	-0-	-138 B	-0-	126	1	449	2	N	-0-					135
06	720 N	636	-0-	-84 B	-0-	121	1	513	2	N	2	2	8			135
						2	9									
07	775 N	659	-0-	-116 B	-0-	117	1	542	2	N	-0-					135
08	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	108	1	430	2	N	3					138
						3	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2697	2	6	9	N	5			215
04	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2135	2	11	9	N	10			225
05	3007 X	2342	-0-	-665	-0-	2333	2	9	9	N	8			233
06	2910 X	1452	-0-	-1458	-0-	1442	2	10	9	N	9			242
07	3007 X	227	-0-	-2780	-0-	217	2	10	9	N	9			251
08	2697 X	1565	-0-	-1132	-0-	1433	2	132	9	N	120			371

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

03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
05	620 N	49	-0-	-571	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-			-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	307	-0-	-220	-0-	288	3	19	9	N	17					74
04	840	N	408	-0-	-432	-0-	397	3	11	9	N	10					84
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6					90
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	N	5					95
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					95
08	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					95

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

03	T. A.		919	-0-	919	1803	135	1	784	2	Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1803					Y	-0-					13
05	1803	X	-0-	-0-	-1803	-0-					Y	23	35	7			1
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	Y	4					5
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

03	11005	X	10414	-0-	-591	-0-	1497	1	8695	2	Y	202	184	1			280
							222	9									
04	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	3096	1	20574	2	Y	187	212	1			255
							206	9									
05	11005	X	9840	-0-	-1165	-0-	9693	2	147	9	Y	134	212	7			177
*06	10650	X	8129	-0-	-2521	-0-	7886	2	243	9	Y	221	191	1			207
*07	11005	X	8385	-0-	-2620	-0-	8148	2	237	9	Y	215	315	1			107
08	DLQ G-10		7083	-0-	7083	7083	6899	2	184	9	Y	167					274

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	4327	-0-	-2803	-0-	775	1	3495	2	N	52					187
							57	9									
04	6900	X	4037	-0-	-2863	-0-	750	1	3232	2	N	50					237
							55	9									
05	5115	X	4117	-0-	-998	-0-	775	1	3287	2	N	50	182	1			105
							55	9									
06	4950	X	3916	-0-	-1034	-0-	750	1	3111	2	N	50					155
							55	9									
*07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	52					207
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	35					242

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					37
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					37
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					37
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					37
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					37
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					37

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

03	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	7948	3	86	9	N	78	194	1			50
04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8578	3	87	9	N	79					129
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6688	3	63	9	N	57					186
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	8971	3	84	9	N	76	193	1			69
07	8959	X	8882	-0-	-77	-0-	8802	3	80	9	N	73					142
08	8959	X	4580	-0-	-4379	-0-	4535	3	45	9	N	41					183

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	3224	X	1266	-0-	-1958 B	-0-	1236	2	30	9	N	27	191	1			75
04	2970	X	1607	-0-	-1363 B	-0-	1577	2	30	9	N	27					102
05	1860	X	1278	-0-	-582 B	-0-	1256	2	22	9	N	20					122
06	2194	X	2194	-0-	-0- B	-0-	2133	2	61	9	N	55					177
07	1860	X	1261	-0-	-599 B	-0-	1214	2	47	9	N	43					220
08	1581	X	1441	-0-	-140 B	-0-	1393	2	48	9	N	44					267

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2079	-0-	-432 B	-0-	291	1	1689	2	N	90					228
							99	9									
04	1950	N	-0-	-0-	-1950 B	-0-					N	79	203	1			104
05	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2040	2	77	9	N	70	42	7			132
*06	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	1944	2	89	9	N	81					213
*07	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	1930	2	89	9	N	81	206	1			88
*08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1426	2	81	9	N	74					162

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4467	-0-	-1516 B	-0-	637	1	3700	2	N	118					174
							130	9									
04	5790	X	-0-	-0-	-5790 B	-0-					N	111	179	0	23	1	83
*05	5983	X	4832	-0-	-1151 B	-0-	4692	2	140	9	N	127	54	1			162
*06	4650	X	3998	-0-	-652 B	-0-	3889	2	109	9	N	99	169	0			92
*07	4557	X	4277	-0-	-280 B	-0-	4147	2	130	9	N	118	57	1			153
08	4464	X	3072	-0-	-1392 B	-0-	2995	2	77	9	N	70	158	1			65

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-	386	1	2240	2	N	249	178	1			175
							274	9									
04	6323	X	6323	-0-	-0- B	-0-	789	1	5242	2	N	265	274	1			166
							292	9									
05	2511	X	2075	-0-	-436 B	-0-	1867	2	208	9	N	189	164	7			191
*06	2430	X	1931	-0-	-499 B	-0-	1650	2	281	9	N	255	357	1			89
*07	2511	X	1902	-0-	-609 B	-0-	1730	2	172	9	N	156	200	1			45
08	2511	X	1539	-0-	-972 B	-0-	1333	2	206	9	N	187	176	1			56

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
03	3379	#	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					72
04	3270	#	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					72
05	3255	#	18	-0-	-3237	-0-	18	3			N	-0-					72
06	480	#	53	-0-	-427	-0-	53	3			N	-0-					72
07	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					72
*08	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					72

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

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

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	17515	X	17492	-0-	-23	B	-0-	16988	2	504	9	N	458	574	1		133
04	17647	X	17647	-0-	-0-	B	-0-	17157	2	490	9	N	445	362	1		216
05	17174	X	15899	-0-	-1275	B	-0-	15457	2	442	9	N	402	363	1		255
06	16920	X	16899	-0-	-21	B	-0-	16445	2	454	9	N	413	546	1		122
07	18228	X	17000	-0-	-1228	B	-0-	16543	2	457	9	N	415	372	1		165
08	18228	X	16826	-0-	-1402	B	-0-	16393	2	433	9	N	394	373	1		186

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

03	7595	X	7560	-0-	-35	B	-0-	7224	2	336	9	N	305	359	1		180
04	7350	X	6490	-0-	-860	B	-0-	6213	2	277	9	N	252	174	1		258
05	7595	X	6734	-0-	-861	B	-0-	6445	2	289	9	N	263	356	1		165
06	7350	X	5603	-0-	-1747	B	-0-	5329	2	274	9	N	249	178	1		236
07	7595	X	5635	-0-	-1960	B	-0-	5378	2	257	9	N	234	356	1		114
08	7564	X	5088	-0-	-2476	B	-0-	4845	2	243	9	N	221	184	1		151

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

03	3875	X	3389	-0-	-486	B	-0-	3108	2	281	9	N	255				746
04	3600	X	3108	-0-	-492	B	-0-	3108	2			N	-0-	181	1		565
05	3689	X	3211	-0-	-478	B	-0-	3211	2			N	-0-				565
06	3600	X	3408	-0-	-192	B	-0-	3408	2			N	-0-				565
07	4039	X	4039	-0-	-0-	B	-0-	4037	2	2	9	N	2	181	1		386
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	B	-0-					N	-0-				386

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

03	1984	X	1977	-0-	-7	B	-0-	1977	2			N	-0-				286
04	1920	X	1809	-0-	-111	B	-0-	1809	2			N	-0-				286
05	2083	X	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083	2			N	-0-				286
06	3090	X	2083	-0-	-1007	B	-0-	2083	2			N	-0-				286
07	2356	X	1939	-0-	-417	B	-0-	1939	2			N	-0-				286
08	1984	X	1382	-0-	-602	B	-0-	1382	2			N	-0-				286

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					55
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					55
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

03	DLQ G-10	364	-0-	364	837	82	1	271	2	Y	10					36
						11	9									
04	DLQ G-10	405	-0-	405	1242	82	1	289	2	Y	31	53	1			14
						34	9									
05	DLQ G-10	283	-0-	283	1525	86	1	193	2	Y	4					18
						4	9									
06	2461 N	936	-0-	-1525	-0-	185	1	732	2	Y	17	5	1			30
						19	9									
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	163	1	620	2	Y	16	26	1			20
						18	9									
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	162	1	472	2	Y	18	24	1			14
						20	9									

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					87
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					87
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					87

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

03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	237	2	18	9	N	16					39
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	135	2	3	9	N	3					42
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					44
06	240 N	85	-0-	-155	-0-	82	2	3	9	N	3					47
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	141	2	6	9	N	5					52
08	124 N	30	-0-	-94	-0-	28	2	2	9	N	2					54

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
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	428	2	9	9	N	8					17
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	520	2	15	9	N	14					31
05	713	N	479	-0-	-234	-0-	455	2	24	9	N	22					53
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5					58
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	393	2	7	9	N	6					64
08	465	N	204	-0-	-261	-0-	191	2	13	9	N	12					76

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

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

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			37
06	120 X	102	-0-	-18 B	-0-	102	1		N	-0-			37
07	124 X	81	-0-	-43 B	-0-	81	1		N	-0-			37
08	93 X	81	-0-	-12 B	-0-	81	1		N	-0-			37

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	8806 R	8806	-0-	-0-	-0-	8684	2	122	9	N	111					222
04	6900 #	6464	-0-	-436	-0-	6358	2	106	9	N	96	173	1			145
05	9486 #	5667	-0-	-3819	-0-	5569	2	98	9	N	89	97	1			137
06	9180 #	6325	-0-	-2855	-0-	6213	2	112	9	N	102	171	1			68
07	9486 #	7233	-0-	-2253	-0-	7112	2	121	9	N	110					178
08	8804 #	5191	-0-	-3613	-0-	5095	2	96	9	N	87	134	1			131

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	279 N	236	-0-	-43	-0-	29	1	207	2	N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	212	2	N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-			-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	18	1	196	2	N	-0-			-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	19	1	158	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

03	14B2 EXT	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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

03	14B2 EXT	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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

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

GRETA (F-2-A) 36867 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 5 RRCID -> 255960 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	111	1	693	2	N	-0-					-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	111	1	569	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	868	-0-	-217	-0-	128	1	740	2	N	-0-					-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	70	1	827	2	N	-0-					-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	858	2	N	-0-					-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - P/A 03/31/17										

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

03	775 N	691	-0-	-84	-0-	96	1	595	2	N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	112	1	576	2	N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	95	1	550	2	N	-0-			-0-
06	660 N	567	-0-	-93	-0-	45	1	522	2	N	-0-			-0-
07	713 N	445	-0-	-268	-0-	41	1	404	2	N	-0-			-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	1519	N	932	-0-	-587	-0-	129	1	803	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	915	-0-	-435	-0-	149	1	766	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	467	-0-	-711	-0-	69	1	398	2	N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	2	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	34	1	196	2	N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	170	1	2	2	N	-0-	-0-
						11	3					
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	147	1	1	2	N	-0-	-0-
						18	3					
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	147	1	2	2	N	-0-	-0-
						16	3					
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	119	1	6	3	N	-0-	-0-
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	73	1	9	3	N	-0-	-0-
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	88	1	13	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-
05	186 X	15	-0-	-171 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
06	150 X	12	-0-	-138 B	-0-	12	1		N	-0-			-0-
07	17 X	17	-0-	-0- B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
08	15 X	1	-0-	-14 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	217 N	-0-	-0-	-217	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

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

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

03	14B2 EXT	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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	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

03	14B2 EXT	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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

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

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

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

GRETA (900) //CONT.// 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	222	1	1142	2	N	-0-			-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	202	1	1163	2	N	-0-			-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	113	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9150		9150	-0-	-0-	-0-	1268	1	7882	2	N	-0-					-0-
04	8872		8872	-0-	-0-	-0-	1443	1	7429	2	N	-0-					-0-
05	8722		8722	-0-	-0-	-0-	1289	1	7433	2	N	-0-					-0-
06	8461		8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
07	7785		7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
08	4185		NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4657	R	4657	-0-	-0-	-0-	626	1	3886	2	N	132					267
							145	9									
04	4770		4295	-0-	-475	-0-	679	1	3496	2	N	109	167	1			209
							120	9									
05	4929		4058	-0-	-871	-0-	582	1	3356	2	N	109	159	1			159
							120	9									
06	4770		2910	-0-	-1860	-0-	219	1	2586	2	N	95	165	1			89
							105	9									
07	4929		2465	-0-	-2464	-0-	204	1	2155	2	N	96					185
							106	9									
08	4650	#	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					185

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			160
04	3321		3321	-0-	-0-	-0-	296	1	3025	2	N	-0-			160
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	293	1	2779	2	N	-0-			160
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	273	1	2460	2	N	-0-			160
07	2545		2545	-0-	-0-	-0-	263	1	2282	2	N	-0-			160
08	2325		2071	-0-	-254	-0-	263	1	1808	2	N	-0-			160

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
03	537		537	-0-	-0-	-0-	74	1	463	2	N	-0-			73
04	1689		1689	-0-	-0-	-0-	274	1	1411	2	N	4			77
							4	9							
05	1967		1967	-0-	-0-	-0-	289	1	1670	2	N	7			84
							8	9							
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	N	-0-			84
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	58	1	578	2	N	-0-			84
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			84

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3732	-0-	632	632	1404	1	2308	2	Y	18			361
							20	9							
04	3000	N	3710	-0-	710	1342	1394	1	2301	2	Y	14			375
							15	9							
*05	3100	N	3944	-0-	844	2186	1562	1	2382	2	Y	-0-			375
*06	6541	X	4355	-0-	-2186	-0-	1683	1	2672	2	Y	-0-			375
*07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1466	1	2606	2	Y	-0-			375
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	1560	1	1761	2	Y	-0-			375

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			175
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	2392	1	3934	2	Y	35					357
							39	9									
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	1469	1	2426	2	Y	36					393
							40	9									
*05	2821	X	2819	-0-	-2	-0-	1100	1	1677	2	Y	38	39	1			392
							42	9									
*06	2730	X	2350	-0-	-380	-0-	889	1	1411	2	Y	45	72	1			365
							50	9									
*07	2821	X	2562	-0-	-259	-0-	913	1	1623	2	Y	24					389
							26	9									
*08	3100	X	2005	-0-	-1095	-0-	934	1	1054	2	Y	15	37	1			367
							17	9									

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	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

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					279
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					279
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	184	1	281	2	Y	-0-					279
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	148	1	234	2	Y	-0-					279
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	399	1	709	2	Y	-0-					279
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	190	1	214	2	Y	-0-					279

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	382	1	628	2	Y	35					797
							39	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	523	1	863	2	Y	36					833
							40	9									
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	486	1	741	2	Y	26	27	1			832
							29	9									
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	409	1	649	2	Y	30	49	1			813
							33	9									
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	634	1	1127	2	Y	24					837
							26	9									
08	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	553	1	624	2	Y	15	37	1			815
							17	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

03	5921	X	4397	-0-	-1524	-0-	1648	1	2710	2	Y	35					752
							39	9									
04	5730	X	5543	-0-	-187	-0-	2080	1	3433	2	Y	27					779
							30	9									
*05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	2865	1	4369	2	Y	58	53	1			784
							64	9									
*06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	2700	1	4287	2	Y	37	97	1			724
							41	9									
*07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	2347	1	4173	2	Y	56					780
							62	9									
*08	7285	X	5728	-0-	-1557	-0-	2670	1	3014	2	Y	40	74	1			746
							44	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
03	3844 X	1887	-0-	-1957	-0-	708	1	1164	2	Y	14					112
						15	9									
04	3720 X	1235	-0-	-2485	-0-	461	1	761	2	Y	12					124
						13	9									
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					124
06	2130 X	510	-0-	-1620	-0-	197	1	313	2	Y	-0-					124
07	1891 X	986	-0-	-905	-0-	339	1	603	2	Y	40	88	1			76
						44	9									
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	20					96

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

03	2449 N	1855	-0-	-594	-0-	696	1	1144	2	Y	14					277
						15	9									
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	921	1	1521	2	Y	12					289
						13	9									
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	1072	1	1635	2	Y	22					311
						24	9									
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	1061	1	1685	2	Y	20					331
						22	9									
*07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	935	1	1663	2	Y	40	88	1			283
						44	9									
08	2728 N	2125	-0-	-603	-0-	988	1	1115	2	Y	20					303
						22	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	785	1	1291	2	Y	18					220
						20	9									
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	715	1	1179	2	Y	14					234
						15	9									
*05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	674	1	1028	2	Y	-0-					234
*06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	553	1	879	2	Y	-0-					234
*07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	537	1	954	2	Y	-0-					234
*08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	1044	1	1179	2	Y	-0-					234

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

03	527 X	93	-0-	-434	-0-	35	1	58	2	Y	-0-					209
04	510 X	250	-0-	-260	-0-	94	1	156	2	Y	-0-					209
05	527 X	260	-0-	-267	-0-	103	1	157	2	Y	-0-					209
06	660 X	308	-0-	-352	-0-	119	1	189	2	Y	-0-					209
*07	861 X	861	-0-	-0-	-0-	310	1	551	2	Y	-0-					209
*08	257 X	257	-0-	-0-	-0-	121	1	136	2	Y	-0-					209

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3844	X	3317	-0-	-527	-0-	621	1	2696	2	N	-0-					37
04	3300	X	2925	-0-	-375	-0-	600	1	2325	2	N	-0-					37
05	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	621	1	2347	2	N	-0-					37
06	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	600	1	2278	2	N	-0-					37
07	3317	X	2786	-0-	-531	-0-	621	1	2165	2	N	-0-					37
08	3317	X	2186	-0-	-1131	-0-	475	1	1711	2	N	-0-					37

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

03	465	N	31	-0-	-434	-0-	11	1	18	2	Y	2					426
							2	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	143	1	236	2	Y	-0-					426
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	21	2	Y	2	53	1			375
							2	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	41	1	65	2	Y	-0-	97	1			278
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	179	1	318	2	Y	-0-					278
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					278

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

03	6386	X	5156	-0-	-1230	-0-	314	1	4258	2	Y	48	48	2			-0-
							531	3	53	9							
04	6180	X	4698	-0-	-1482	-0-	299	1	3873	2	Y	55	55	2			-0-
							465	3	61	9							
05	6386	X	5000	-0-	-1386	-0-	313	1	4171	2	Y	62	62	2			-0-
							448	3	68	9							
06	6180	X	3871	-0-	-2309	-0-	238	1	3219	2	Y	44	44	2			-0-
							366	3	48	9							
07	6386	X	4889	-0-	-1497	-0-	310	1	4006	2	Y	53	53	2			-0-
							515	3	58	9							
*08	5115	X	3524	-0-	-1591	-0-	234	1	2886	2	Y	40	40	2			-0-
							360	3	44	9							

HALLETSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
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
03	13609	X	11299	-0-	-2310	-0-	1723	1	9486	2	Y	82	168	1			80
							90	9									
04	13590	X	10809	-0-	-2781	-0-	1132	1	9596	2	Y	74	107	1			47
							81	9									
05	14043	X	12647	-0-	-1396	-0-	1185	1	11345	2	Y	106					153
							117	9									
06	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	1264	1	12815	2	Y	159	134	1			178
							175	9									
07	13609	X	13284	-0-	-325	-0-	1264	1	11858	2	Y	147	216	1			109
							162	9									
*08	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	1216	1	11687	2	Y	178	251	1			36
							196	9									

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

03	14B2	EXT	55	-0-	55	55	5	1	42	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	14B2	EXT	20	-0-	20	75	1	1	17	2	Y	2					2
							2	9									
05	14B2	EXT	90	-0-	90	165	2	1	81	2	Y	6					8
							7	9									
06		165	X	-0-	-0-	-165	-0-				Y	-0-	8	1			-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		62	X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759 #	2669	-0-	-90	-0-	750	1	1913	2	N	5					167
						6	9									
04	2670 #	2638	-0-	-32	-0-	725	1	1913	2	N	-0-					167
05	2883 #	988	-0-	-1895	-0-	775	1	213	2	N	-0-					167
06	2790 #	1016	-0-	-1774	-0-	750	1	213	2	N	48	191	1			24
						53	9									
07	2883 #	988	-0-	-1895	-0-	775	1	213	2	N	-0-					24
08	2728 #	962	-0-	-1766	-0-	775	1	187	2	N	-0-					24

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
*08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	45	1	1364	2	Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5081	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	94	1	5571	2	Y	81	73	1			8
						89	9									
05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	89	1	5483	2	Y	84	74	1			18
						92	9									
06	6750 X	1326	-0-	-5424	-0-	1304	2	22	9	Y	20	38	1			-0-
07	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30597 X	2279	-0-	-28318	-0-	135	1	2102	2	Y	38	41	1			127
						42	9									
04	16560 X	1817	-0-	-14743	-0-	133	1	1647	2	Y	34	30	1			131
						37	9									
05	10478 X	3659	-0-	-6819	-0-	261	1	3224	2	Y	158	138	1			151
						174	9									
06	19386 X	19386	-0-	-0-	-0-	737	1	17418	2	Y	1119	1190	1			80
						1231	9									
07	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	737	1	18561	2	Y	1157	1146	1			91
						1273	9									
*08	21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	676	1	19634	2	Y	1110	1087	1			114
						1221	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

03	20522 X	13241	-0-	-7281	-0-	736	1	11879	2	Y	569	639	1			42
						626	9									
04	18660 X	12387	-0-	-6273	-0-	915	1	10919	2	Y	503	453	1			92
						553	9									
05	17546 X	12165	-0-	-5381	-0-	830	1	10867	2	Y	425	381	1			136
						468	9									
06	15840 X	11764	-0-	-4076	-0-	443	1	11044	2	Y	252	312	1			76
						277	9									
07	15190 X	10923	-0-	-4267	-0-	443	1	10258	2	Y	202	183	1			95
						222	9									
08	13237 X	11532	-0-	-1705	-0-	378	1	10987	2	Y	152	151	1			96
						167	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	59	-0-	59	59	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	5196	-0-	-973	-0-	121	1	5028	3	N	43	189	1			90
							47	9									
04	5130	X	3277	-0-	-1853	-0-	89	1	3009	3	N	163					253
							179	9									
05	3937	X	1329	-0-	-2608	-0-	42	1	1279	3	N	7	192	1			68
							8	9									
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	155	1	5337	3	N	118					186
							130	9									
07	5208	X	643	-0-	-4565	-0-	16	1	562	3	N	59	181	1			64
							65	9									
08	5208	X	685	-0-	-4523	-0-	18	1	667	3	N	-0-					64

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
03	2697	X	1601	-0-	-1096	-0-	37	1	1558	3	N	5					144
							6	9									
04	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	57	1	1922	3	N	-0-					144
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	103	1	3157	3	N	117	192	1			69
							129	9									
06	2100	X	730	-0-	-1370	-0-	21	1	709	3	N	-0-					69
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	108	1	3690	3	N	57					126
							63	9									
08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	82	1	3070	3	N	40					166
							44	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	662	1	17334	2	Y	383	418	2			60
							421	9									
04	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	646	1	16671	2	Y	354	336	2			78
							389	9									
05	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	652	1	16797	2	Y	357	416	2			19
							393	9									
06	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	812	1	15990	2	Y	337	327	2			29
							371	9									
07	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	899	1	16827	2	Y	350	344	2			35
							385	9									
*08	16957	X	15270	-0-	-1687	-0-	669	1	14275	2	Y	296	257	2			74
							326	9									

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	460	1	12048	2	Y	293	317	2			46
							322	9									
04	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	449	1	11603	2	Y	271	257	2			60
							298	9									
05	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	468	1	12065	2	Y	267	313	2			14
							294	9									
06	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	573	1	11279	2	Y	252	245	2			21
							277	9									
07	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	633	1	11848	2	Y	257	253	2			25
							283	9									
*08	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	520	1	11090	2	Y	240	205	2			60
							264	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8736	-0-	-967	-0-	314	1	8215	2	Y	188	181	2			29
							207	9									
04	9240	X	8333	-0-	-907	-0-	304	1	7838	2	Y	174	165	2			38
							191	9									
05	9548	X	7951	-0-	-1597	-0-	290	1	7477	2	Y	167	196	2			9
							184	9									
06	8460	X	8128	-0-	-332	-0-	384	1	7571	2	Y	157	152	2			14
							173	9									
07	8742	X	6390	-0-	-2352	-0-	317	1	5930	2	Y	130	131	2			13
							143	9									
*08	8525	X	5701	-0-	-2824	-0-	250	1	5324	2	Y	115	99	2			29
							127	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

03	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					95
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					95
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					95
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					95
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					95
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2355	2	28	9	N	25	182	1			28
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2044	2	14	9	N	13					41
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2238	2	19	9	N	17					58
06	3000	N	3204	-0-	204	204	3154	2	50	9	N	45					103
07	2932	N	2728	-0-	-204	-0-	2698	2	30	9	N	27					130
*08	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3039	2	3	9	N	3					133

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017 - P/A 05/20/17

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
SCHINDLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281999 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793

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	81933	X	51097	-0-	-30836	-0-	50120	2	977	9	N	888	729	1			144
06	79290	X	77757	-0-	-1533	-0-	76340	2	1417	9	N	1288	1301	1			131
07	81933	X	77678	-0-	-4255	-0-	76238	2	1440	9	N	1309	1290	1			150
08	81933	X	59820	-0-	-22113	-0-	58709	2	1111	9	N	1010	945	2			215

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	89106			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015 - P/A 06/23/2014

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 6483 PERF. 6396 - 6400

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11272 12/10/2014

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

03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	308	2	17	3	Y	5					316
						6	9									
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	669	2	36	3	Y	-0-	222	1			94
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	554	2	18	3	Y	11					105
						12	9									
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	583	2	33	3	Y	6					111
						7	9									
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	582	2	26	3	Y	4					115
						4	9									
08	DLQ G-10	605	-0-	605	605	571	2	28	3	Y	5					120
						6	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

03	2697 #	1537	-0-	-1160	-0-	1362	2	79	3	Y	87	179	1			337
						96	9									
04	3580 R	3580	-0-	-0-	-0-	3268	2	174	3	Y	125	277	1			185
						138	9									
05	3720	3461	-0-	-259	-0-	3242	2	108	3	Y	101					286
						111	9									
06	3600	3441	-0-	-159	-0-	3148	2	177	3	Y	105	188	1			203
						116	9									
07	3720	3460	-0-	-260	-0-	3221	2	148	3	Y	83					286
						91	9									
08	DLQ G-10	3441	-0-	3441	3441	3181	2	164	3	Y	87					373
						96	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	10044 #	8486	-0-	-1558	-0-	245	1	8240	3	N	1					13
						1	9									
04	9450 #	7420	-0-	-2030	-0-	230	1	7188	3	N	2					15
						2	9									
05	9765 #	6798	-0-	-2967	-0-	214	1	6584	3	N	-0-					15
06	8820 #	6764	-0-	-2056	-0-	230	1	6532	3	N	2					17
						2	9									
07	9114 #	6281	-0-	-2833	-0-	182	1	6095	3	N	4					21
						4	9									
08	8494 #	3967	-0-	-4527	-0-	142	1	3825	3	N	-0-					21

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

03	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	294	1	2530	2	N	2					95
						2	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
05	2490 X	384	-0-	-2106 B	-0-	38	1	345	2	N	1					96
						1	9									
06	3270 X	-0-	-0-	-3270 B	-0-					N	-0-					96
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					96
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					96

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					44
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	15	1	229	2	Y	2					46
						2	9									
05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	24	1	338	2	Y	5					51
						6	9									
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					51
07	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	14	1	197	2	Y	2					53
						2	9									
*08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	15	1	211	2	Y	3					56
						3	9									

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-					-0-
05	354	X	-0-	-0-	-354	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

03	16089	X	9061	-0-	-7028	-0-	52	1	9009	2	N	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	11966	X	8849	-0-	-3117	-0-	40	1	8809	2	N	-0-					6
06	11100	X	10619	-0-	-481	-0-	155	1	10464	2	N	-0-					6
*07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	158	1	8994	2	N	-0-					6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	617	-0-	-283	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	34	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	390	-0-	-330	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	134	-0-	-517	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. N/A

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	50	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	39	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	594	-0-	-150	-0-	39	1	555	2	Y	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	39	1	539	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	244	-0-	-356	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

03	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	662	1	10399	2	Y	-0-					36
04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	621	1	9616	2	Y	-0-					36
05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	589	1	8324	2	Y	-0-					36
06	4350	X	2859	-0-	-1491	-0-	189	1	2670	2	Y	-0-					36
07	4495	X	1391	-0-	-3104	-0-	92	1	1299	2	Y	-0-					36
*08	869	X	869	-0-	-0-	-0-	58	1	811	2	Y	-0-					36

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

03	3689	X	2730	-0-	-959	-0-	163	1	2567	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2454	-0-	-1116	-0-	149	1	2305	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2499	-0-	-1407	-0-	165	1	2334	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2559	-0-	-1221	-0-	169	1	2390	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2950	-0-	-956	-0-	194	1	2756	2	Y	-0-					-0-
*08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	142	1	1980	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	52	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	38	1	532	2	Y	-0-					-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	2	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
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	373	1	5864	2	N	-0-					-0-
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	354	1	5488	2	N	-0-					-0-
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	378	1	5344	2	N	-0-					-0-
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	372	1	5256	2	N	-0-					-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	387	1	5486	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4462	-0-	-870	-0-	299	1	4163	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
03	1860	X	1076	-0-	-784	-0-	64	1	1012	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1201	-0-	-599	-0-	73	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1645	-0-	-60	-0-	109	1	1536	2	N	-0-					-0-
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	100	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	106	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1379	-0-	-264	-0-	92	1	1287	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
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	129	1	2032	2	N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	130	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	150	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	127	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	121	1	1711	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	736	-0-	-566	-0-	49	1	687	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	343	1	5394	2	N	-0-					-0-
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	283	1	4389	2	N	-0-					-0-
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	306	1	4328	2	N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	283	1	3989	2	N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	278	1	3943	2	N	-0-					-0-
*08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	271	1	3777	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2107	-0-	-745	-0-	126	1	1981	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2093	-0-	-667	-0-	127	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2217	-0-	-387	-0-	147	1	2070	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	125	1	1764	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2158	-0-	-446	-0-	142	1	2016	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1865	-0-	-367	-0-	125	1	1740	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

03	1116 N	201	-0-	-915	-0-	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	482	-0-	-418	-0-	29	1	453	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	620	-0-	-248	-0-	41	1	579	2	Y	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	2	Y	-0-			-0-
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

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

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

03	2945 #	2075	-0-	-870	-0-	124	1	1951	2	N	-0-			-0-
04	2670 #	1976	-0-	-694	-0-	120	1	1856	2	N	-0-			-0-
05	2511 #	2068	-0-	-443	-0-	137	1	1931	2	N	-0-			-0-
06	2340 #	2008	-0-	-332	-0-	133	1	1875	2	N	-0-			-0-
07	2077 #	2002	-0-	-75	-0-	132	1	1870	2	N	-0-			-0-
08	2077 #	1766	-0-	-311	-0-	118	1	1648	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

03	2759	X	2341	-0-	-418	-0-	140	1	2201	2	Y	-0-		-0-
04	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	129	1	1995	2	Y	-0-		-0-
05	3131	X	2254	-0-	-877	-0-	149	1	2105	2	Y	-0-		-0-
06	3030	X	2011	-0-	-1019	-0-	133	1	1878	2	Y	-0-		-0-
07	3131	X	2061	-0-	-1070	-0-	136	1	1925	2	Y	-0-		-0-
*08	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	118	1	1648	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

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.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

03	3100	N	15030	-0-	11930	11930	900	1	14130	2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	14915	-0-	11915	23845	904	1	14011	2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	14100	-0-	11000	34845	932	1	13168	2	Y	-0-		-0-
06	40159	X	5314	-0-	-34845	-0-	352	1	4962	2	Y	-0-		-0-
07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	85	1	1209	2	Y	-0-		-0-
*08	700	X	700	-0-	-0-	-0-	47	1	653	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1509	2	Y	-0-		-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	82	1	1273	2	Y	-0-		-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	92	1	1292	2	Y	-0-		-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	83	1	1172	2	Y	-0-		-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	85	1	1208	2	Y	-0-		-0-
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	72	1	1000	2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	510	1	5526	2	N	4					206
							4	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	6355	X	5973	-0-	-382	-0-	475	1	5496	2	N	2					208
							2	9									
*06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	599	1	6910	2	N	-0-					208
*07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	646	1	6986	2	N	-0-					208
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

03	T. A.		665	-0-	665	1384	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		629	-0-	629	2013	38	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	2388	X	375	-0-	-2013	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	811	2	Y	-0-					-0-
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	56	1	780	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

03	T. A.		3801	-0-	3801	7127	228	1	3573	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3380	-0-	3380	10507	205	1	3175	2	Y	-0-					-0-
05	14242	X	3735	-0-	-10507	-0-	247	1	3488	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	236	1	3332	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3109	-0-	-704	-0-	205	1	2904	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2987	-0-	-826	-0-	200	1	2787	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

03	155	N	-0-	-0-	-155	-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	5115	X	4047	-0-	-1068	-0-	242	1	3805	2	Y	-0-					18
04	4950	X	3020	-0-	-1930	-0-	183	1	2837	2	Y	-0-					18
05	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	230	1	3254	2	Y	11					29
							12	9									
06	3960	X	3671	-0-	-289	-0-	241	1	3402	2	Y	25					54
							28	9									
07	4092	X	4001	-0-	-91	-0-	262	1	3724	2	Y	14					68
							15	9									
*08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	182	1	2535	2	Y	6					74
							7	9									

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	47	-0-	-604	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	61	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	67	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	67	1	951	2	Y	-0-					-0-
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

03	13671	X	11788	-0-	-1883	-0-	706	1	11082	2	Y	-0-					62
04	12840	X	11424	-0-	-1416	-0-	693	1	10731	2	Y	-0-					62
05	13082	X	11987	-0-	-1095	-0-	792	1	11195	2	Y	-0-					62
06	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	806	1	11379	2	Y	-0-					62
07	11811	X	11325	-0-	-486	-0-	746	1	10579	2	Y	-0-					62
*08	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	606	1	8437	2	Y	-0-					62

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

03	T. A.		7812	-0-	7812	13907	467	1	7326	2	Y	17					27
							19	9									
04	T. A.		6292	-0-	6292	20199	381	1	5908	2	Y	3					30
							3	9									
05	8220		7340	-0-	-880	19319	485	1	6846	2	Y	8					38
							9	9									
06	27472		8153	-0-	-19319	-0-	539	1	7605	2	Y	8					46
							9	9									
07	8965		8965	-0-	-0-	-0-	589	1	8362	2	Y	13					59
							14	9									
08	7812	#	6901	-0-	-911	-0-	462	1	6432	2	Y	6					65
							7	9									

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	1049	1	16479	2	Y	-0-					-0-
04	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	964	1	14938	2	Y	-0-					-0-
05	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	1059	1	14966	2	Y	-0-					-0-
06	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	1099	1	15508	2	Y	-0-					-0-
07	18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	1250	1	17730	2	Y	-0-					-0-
*08	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	967	1	13458	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) //CONT.// 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420	2			Y	-0-			-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			Y	-0-			-0-
05	1612 N	1509	-0-	-103 B	-0-	1509	2			Y	-0-			-0-
06	1380 N	1255	-0-	-125 B	-0-	1255	2			Y	-0-			-0-
07	1426 N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420	2			Y	-0-			-0-
08	1333 N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220	2			Y	-0-			-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

03	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
04	510 N	327	-0-	-183 B	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
05	434 N	349	-0-	-85 B	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
*08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	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

03	2232 #	2012	-0-	-220	-0-	1979	2	33	9	N	30			136
04	2160 #	1805	-0-	-355	-0-	1771	2	34	9	N	31			167
05	1984 #	1576	-0-	-408	-0-	1554	2	22	9	N	20			187
06	1950 #	1215	-0-	-735	-0-	1198	2	17	9	N	15			202
07	2015 #	1689	-0-	-326	-0-	1680	2	9	9	N	8			210
08	2015 #	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-			210

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

03	14B2 EXT	101	-0-	101	714	101	1			N	-0-			-0-
04	815 X	101	-0-	-714	-0-	101	1			N	-0-			-0-
05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	18819	2	155	9	N	141	183	1			219
04	17820 X	17416	-0-	-404	-0-	17207	2	209	9	N	190	182	1			227
05	18414 X	18330	-0-	-84	-0-	18164	2	166	9	N	151	174	1			204
06	18360 X	16786	-0-	-1574	-0-	16619	2	167	9	N	152	186	1			170
07	18972 X	16988	-0-	-1984	-0-	16820	2	168	9	N	153	188	1	1	8	134
08	18972 X	13642	-0-	-5330	-0-	13513	2	129	9	N	117					251

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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, LLC 501480
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

03	3255 X	2859	-0-	-396	-0-	567	1	2224	2	Y	62					130
						68	9									
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	701	1	2658	2	Y	41	116	1			55
						45	9									
05	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	798	1	3302	2	Y	43					98
						47	9									
06	2760 X	2588	-0-	-172	-0-	529	1	2006	2	Y	48					146
						53	9									
07	3503 X	2637	-0-	-866	-0-	543	1	2047	2	Y	43	114	1			75
						47	9									
08	4154 X	2204	-0-	-1950	-0-	479	1	1688	2	Y	34					109
						37	9									

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

03	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	1083	1	4252	2	N	60	183	1			104
						66	9									
04	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	892	1	3384	2	N	58					162
						64	9									
05	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	558	1	2309	2	N	55					217
						61	9									
06	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	1070	1	4057	2	N	51	183	1			85
						56	9									
07	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	1105	1	4159	2	N	52					137
						57	9									
*08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	828	1	2919	2	N	35					172
						39	9									

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1566	2	65	9	Y	59	181	1			41
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					41
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					41
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1549	2	52	9	Y	47					88
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					88
08	1395 N	924	-0-	-471	-0-	924	2			Y	-0-					88

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

03	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12140	2	349	9	N	317	315	1			47
04	11490 X	11283	-0-	-207	-0-	10971	2	312	9	N	284	294	1			37
05	12741 X	9115	-0-	-3626	-0-	8852	2	263	9	N	239	156	1			120
06	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	12098	2	384	9	N	349	320	1			149
07	12741 X	11352	-0-	-1389	-0-	11025	2	327	9	N	297	308	1			138
08	12493 X	8426	-0-	-4067	-0-	8187	2	239	9	N	217	314	1			41

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1018					N	-0-					67
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					67
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					67
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5837					N	-0-					-0-
04	0 #	77	-0-	77 B	-5760	9	1	68	2	N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5760					N	-0-					-0-
06	0 #	57	-0-	57 B	-5703	8	1	49	2	N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-5703					N	-0-					-0-
08	0 N	47	-0-	47 B	-5656	8	1	39	2	N	-0-					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999 #	3293	-0-	-706	-0-	3293	2			N	-0-					262
04	3870 #	2789	-0-	-1081	-0-	2789	2			N	-0-	190	1			72
05	3565 #	3037	-0-	-528	-0-	3036	2	1	9	N	1					73
06	3270 #	2875	-0-	-395	-0-	2851	2	24	9	N	22					95
07	3348 #	3060	-0-	-288	-0-	2992	2	68	9	N	62					157
08	3286 #	2812	-0-	-474	-0-	2743	2	69	9	N	63					220

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1357	2	39	9	N	35	165	1			11
04	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1257	2	37	9	N	34					45
05	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1180	2	29	9	N	26					71
06	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1170	2	31	9	N	28					99
07	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					99
08	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					99

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

03	19127 X	11340	-0-	-7787	-0-	11059	2	281	9	N	255	195	1			242
04	18510 X	13039	-0-	-5471	-0-	12733	2	306	9	N	278	368	1			152
05	17143 X	11027	-0-	-6116	-0-	10774	2	253	9	N	230	178	1			204
06	16590 X	11793	-0-	-4797	-0-	11732	2	61	9	N	55	187	1			72
07	13485 X	11136	-0-	-2349	-0-	10683	2	453	9	N	412	372	1			112
08	13485 X	8172	-0-	-5313	-0-	8005	2	167	9	N	152	182	1			82

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

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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3436 R	3436	-0-	-0-	-0-	3430 3	6 9	N	5			5
04	3900	2446	-0-	-1454	-0-	2446 3		N	-0-			5
05	4030	2115	-0-	-1915	-0-	2115 3		N	-0-			5
06	3900	1595	-0-	-2305	-0-	1595 3		N	-0-			5
07	4030	1324	-0-	-2706	-0-	1324 3		N	-0-			5
08	3441 #	1151	-0-	-2290	-0-	1151 3		N	-0-			5

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

03	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1681	1		N	-0-			-0-
04	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	1		N	-0-			-0-
05	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	1		N	-0-			-0-
06	1620 #	1510	-0-	-110	-0-	1510	1		N	-0-			-0-
07	1767 #	1611	-0-	-156	-0-	1611	1		N	-0-			-0-
08	1767 #	1275	-0-	-492	-0-	1275	1		N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	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

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
*08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. //CONT.// 121104
SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	40	-0-	40	62	40	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	36	-0-	36	98	36	2		Y	-0-			-0-
06	98 N	-0-	-0-	-98	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1	N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1	N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	1	N	-0-			-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	1	N	-0-			-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	1	N	-0-			-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	1	N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	37	-0-	37	72	37	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	28	-0-	28	100	28	2		Y	-0-			-0-
06	100 N	-0-	-0-	-100	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	61	-0-	61	119	61	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	50	-0-	50	169	50	2		Y	-0-			-0-
06	169 N	-0-	-0-	-169	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	86	42	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	37	-0-	37	123	37	2		Y	-0-			-0-
06	123 N	-0-	-0-	-123	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
04	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2		Y	-0-			64
05	DLQ G-10	82	-0-	82	178	82	2		Y	-0-			64
06	178 N	-0-	-0-	-178	-0-				Y	-0-			64
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-			64
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	18431 X	3184	-0-	-15247	-0-	155	1	2986	2	Y	39					117
						43	9									
04	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	150	1	2666	2	Y	44					161
						48	9									
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	28					189
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	150	1	2891	2	Y	24	152	1			61
						26	9									
07	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	155	1	2818	2	Y	41					102
						45	9									
08	DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805	155	1	2610	2	Y	36					138
						40	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1510	2	8	9	N	7					139
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					139
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1840	2	32	9	N	29					168
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-	165	1			3
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					3
08	1395 N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			N	-0-					3

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1597	2	11	9	N	10					174
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					174
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1190	2	7	9	N	6					180
06	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-					180
07	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990	2			N	-0-	160	1			20
*08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					20

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					25
04	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					25
05	930 N	716	-0-	-214	-0-	716	2			N	-0-					25
06	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					25
07	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					25
08	713 N	531	-0-	-182	-0-	531	2			N	-0-					25

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					16
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					16
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					16
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					16
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					16
*08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					16

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	870	N	443	-0-	-427	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	899	N	449	-0-	-450	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HIGHLINE (13850) 41325 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 223542 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13468 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410		1174	-0-	-2236	-0-	1026	1	148	2	N	-0-					-0-
04	1260	#	1184	-0-	-76	-0-	993	1	191	2	N	-0-					-0-
05	1364	#	1298	-0-	-66	-0-	1026	1	272	2	N	-0-					-0-
06	1320	#	1230	-0-	-90	-0-	993	1	237	2	N	-0-					-0-
07	1364	#	1213	-0-	-151	-0-	1026	1	187	2	N	-0-					-0-
08	1302	#	643	-0-	-659	-0-	463	1	180	2	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 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 2480 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	1829	X	1535	-0-	-294	-0-	176	1	1248	3	Y	101	179	1			-0-
							111	9									
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	667	-0-	-833	-0-	73	1	580	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
07	1550	X	522	-0-	-1028	-0-	70	1	438	3	Y	13	11	1			9
							14	9									
*08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	232	1	1800	3	Y	32	40	1			1
							35	9									

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
07	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	2		N	-0-			-0-
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

03	2790	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			66
04	2700	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			66
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			66
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

03	14B2 EXT	1776	-0-	1776	7735	1776	2		N	-0-			80
04	14B2 EXT	1506	-0-	1506	9241	1506	2		N	-0-			80
05	11028	1787	-0-	-9241	-0-	1787	2		N	-0-			80
06	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			80
*07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			80
*08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			80

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

03	6572	5564	-0-	-1008	-0-	5564	2		N	-0-			-0-
04	6360	5361	-0-	-999	-0-	5361	2		N	-0-			-0-
05	6572	5224	-0-	-1348	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
06	6120 #	5114	-0-	-1006	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
07	6324 #	4522	-0-	-1802	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
08	5549 #	1695	-0-	-3854	-0-	1695	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

03	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			-0-
04	4020 #	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-			-0-
05	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (PETTUS 4150) //CONT.// 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	408	328	1			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	329	327	1			200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	326	1			264
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	487	1			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	319	164	1			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	485	1			65

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	2391	-0-	-554	-0-	581	1	1810	2	N	-0-					48
04	2850 X	2440	-0-	-410	-0-	505	1	1935	2	N	-0-					48
05	2945 X	2356	-0-	-589	-0-	437	1	1919	2	N	-0-					48
06	2700 X	1994	-0-	-706	-0-	360	1	1634	2	N	-0-					48
07	2511 X	2178	-0-	-333	-0-	375	1	1784	2	N	17					65
						19	9									
08	2511 X	2296	-0-	-215	-0-	369	1	1927	2	N	-0-					65

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 X	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					81
04	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					81
05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					81
06	30 X	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					81
*07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					81
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					81

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
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
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	178	1	1481	2	N	-0-					-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	168	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	146	1	1145	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	163	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	186	1	1138	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	186	1	851	2	N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3239	-0-	139	139	3239	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3166	-0-	166	305	3166	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3468	-0-	368	673	3468	2		N	-0-			-0-
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

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

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	20	-0-	20	20	9	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	34	5	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
06	52 N	18	-0-	-34	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245914 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700

03	744 #	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	720 #	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	744 #	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	620 #	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	DLQ G-10	27	-0-	27	27	12	1	15	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	70	17	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-			-0-
06	132 N	62	-0-	-70	-0-	21	1	41	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	46	1	68	3	Y	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	276	1	3173	2	N	5					109
						6	9									
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	264	1	3574	2	N	8	1	8			116
						9	9									
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	252	1	3544	2	N	3	1	8			118
						3	9									
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	252	1	3483	2	N	1					119
						1	9									
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	288	1	4067	2	N	-0-					119
*08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	204	1	2854	2	N	-0-					119

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

03	2573 X	1710	-0-	-863	-0-	751	1	915	3	Y	40					92
						44	9									
04	2010 X	1667	-0-	-343	-0-	625	1	996	3	Y	42					134
						46	9									
05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	787	1	1446	3	Y	20					154
						22	9									
06	DLQ G-10	2332	-0-	2332	2332	791	1	1534	3	Y	6					160
						7	9									
07	DLQ G-10	2054	-0-	2054	4386	740	1	1256	3	Y	53	186	1			27
						58	9									
08	DLQ G-10	950	-0-	950	5336	383	1	567	3	Y	-0-					27

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	2071	1	2523	3	N	15					129
						17	9									
04	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	1950	1	3107	3	N	29					158
						32	9									
05	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	2001	1	3679	3	N	38					196
						42	9									
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	1950	1	3783	3	N	15	180	1			31
						17	9									
07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	2008	1	3409	3	N	51					82
						56	9									
*08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	1653	1	2443	3	N	5					87
						6	9									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

03	248 N	26	-0-	-222	-0-	12	1	14	3	Y	-0-					105
04	210 N	2	-0-	-208	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					105
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					105
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	DLQ G-10	269	-0-	269	269	100	1	169	3	Y	-0-					105
08	DLQ G-10	235	-0-	235	504	95	1	140	3	Y	-0-					105

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					112
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

03	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	420	1	2804	2	N	-0-					60
04	3570	X	2934	-0-	-636	-0-	474	1	2460	2	N	-0-					60
05	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	389	1	2737	2	N	-0-					60
06	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	716	1	2651	2	N	-0-					60
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	654	1	2724	2	N	-0-					60
08	3224	X	2655	-0-	-569	-0-	471	1	2184	2	N	-0-					60

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	548	1	3661	2	N	-0-					185
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	650	1	3370	2	N	-0-					185
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	514	1	3616	2	N	-0-					185
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	851	1	3151	2	N	-0-					185
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	746	1	3107	2	N	-0-					185
08	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	579	1	2687	2	N	-0-					185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

03	372	N	320	-0-	-52	-0-	42	1	278	2	Y	-0-					61
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	67	1	348	2	Y	-0-					61
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	382	2	Y	14					75
							15	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	90	1	331	2	Y	-0-					75
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	87	1	363	2	Y	-0-					75
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	63	1	294	2	Y	-0-					75

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6488 R	6488	-0-	-0-	-0-	93	1	6235	2	N	145	191	1			110
						160	9									
04	5929 R	5929	-0-	-0-	-0-	90	1	5767	2	N	65					175
						72	9									
05	5703 R	5703	-0-	-0-	-0-	93	1	5458	2	N	138	180	1			133
						152	9									
06	6270 #	5586	-0-	-684	-0-	90	1	5437	2	N	54					187
						59	9									
07	6479 #	5690	-0-	-789	-0-	93	1	5478	2	N	108	177	1			118
						119	9									
08	6479 #	4568	-0-	-1911	-0-	93	1	4408	2	N	61					179
						67	9									

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - P/A 09/01/15

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819 #	8882	-0-	-1937	-0-	2624	1	6252	2	Y	5					165
						6	9									
04	10380 #	8390	-0-	-1990	-0-	2439	1	5951	2	Y	-0-					165
05	10447 #	9149	-0-	-1298	-0-	2729	1	6343	2	Y	70	141	1			94
						77	9									
06	9780 #	9250	-0-	-530	-0-	2717	1	6492	2	Y	37					131
						41	9									
07	10106 #	8350	-0-	-1756	-0-	2647	1	5660	2	Y	39					170
						43	9									
08	9145 #	7185	-0-	-1960	-0-	2347	1	4819	2	Y	17	134	1			53
						19	9									

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

03	1426 N	1202	-0-	-224	-0-	355	1	846	2	Y	1					10
						1	9									
04	1260 N	950	-0-	-310	-0-	276	1	674	2	Y	-0-					10
05	1147 N	991	-0-	-156	-0-	295	1	687	2	Y	8	15	1			3
						9	9									
06	1170 N	828	-0-	-342	-0-	243	1	582	2	Y	3					6
						3	9									
07	992 N	791	-0-	-201	-0-	251	1	536	2	Y	4					10
						4	9									
*08	992 N	674	-0-	-318	-0-	220	1	453	2	Y	1	11	1			-0-
						1	9									

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	549	1	1308	2	Y	-0-					38
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	722	1	1762	2	Y	-0-					38
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	631	1	1466	2	Y	16	33	1			21
						18	9									
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	575	1	1373	2	Y	8					29
						9	9									
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	726	1	1552	2	Y	10					39
						11	9									
08	2108 N	1936	-0-	-172	-0-	632	1	1298	2	Y	5	36	1			8
						6	9									

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

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

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

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORDES CREEK (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477		-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-					111
04	14010		-0-	-0-	-14010	-0-					N	-0-					111
05	13082	#	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					111
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					111
*08	5483	R	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	218	1	6282	2	N	-0-					-0-
04	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	300	1	7937	2	N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	104	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					338
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					338
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					338
06	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					338
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					338
*08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	234	-0-	-293	-0-	234	2			N	-0-					132
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					132
05	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					132
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					132
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					132
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					132

HORDES CREEK (YEGUA #3) 42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					79
04	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					79
05	1333	#	31	-0-	-1302	-0-	30	4	1	9	N	1					80
06	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					80
07	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					80
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766 #	4744	-0-	-1022	-0-	4743	2	1	9	Y	1					165
04	5580 #	4360	-0-	-1220	-0-	4356	2	4	9	Y	4					169
05	5766 #	4485	-0-	-1281	-0-	4476	2	9	9	Y	8					177
06	5160 #	4206	-0-	-954	-0-	4187	2	19	9	Y	17					194
07	4991 #	3593	-0-	-1398	-0-	3576	2	17	9	Y	15					209
*08	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2438	2	17	9	Y	15					224

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	3193 X	2511	-0-	-682 B	-0-	448	1	2041	2	N	20					177
						22	9									
04	3090 X	2484	-0-	-606 B	-0-	420	1	2044	2	N	18					195
						20	9									
05	2666 X	1709	-0-	-957 B	-0-	299	1	1393	2	N	15					210
						17	9									
06	2580 X	1591	-0-	-989 B	-0-	432	1	1146	2	N	12	177	1			45
						13	9									
*07	2573 X	2500	-0-	-73 B	-0-	448	1	2041	2	N	10					55
						11	9									
08	2573 X	1267	-0-	-1306 B	-0-	238	1	1029	2	N	-0-					55

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

03	6975 X	4463	-0-	-2512 B	-0-	725	1	3699	2	N	35					93
						39	9									
04	6750 X	3799	-0-	-2951 B	-0-	750	1	3013	2	N	33					126
						36	9									
05	4619 X	3627	-0-	-992 B	-0-	756	1	2828	2	N	39					165
						43	9									
06	4470 X	2791	-0-	-1679 B	-0-	756	1	2007	2	N	25					190
						28	9									
*07	4464 X	4444	-0-	-20 B	-0-	725	1	3699	2	N	18					208
						20	9									
08	4464 X	2870	-0-	-1594 B	-0-	630	1	2219	2	N	19	182	1			45
						21	9									

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	395	-0-	-380 B	-0-	56	1	339	2	N	-0-					53
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	36	1	606	2	N	12					65
							13	9									
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	115	1	478	2	N	74					139
							81	9									
06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	88	1	284	2	N	-0-					139
*07	682	N	406	-0-	-276 B	-0-	56	1	339	2	N	10					149
							11	9									
08	682	N	103	-0-	-579 B	-0-	2	1	101	2	N	-0-					149

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
03	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	522	1	2822	2	N	7					165
							8	9									
04	3300	X	3078	-0-	-222 B	-0-	570	1	2508	2	N	-0-					165
05	3410	X	2302	-0-	-1108 B	-0-	476	1	1820	2	N	5					170
							6	9									
06	3300	X	1551	-0-	-1749 B	-0-	432	1	1118	2	N	1					171
							1	9									
*07	3348	X	3344	-0-	-4 B	-0-	522	1	2822	2	N	-0-					171
08	3348	X	1161	-0-	-2187 B	-0-	276	1	883	2	N	2					173
							2	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ASPEN ENERGY, INC. 035449
HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3225	-0-	-1921 B	-0-	504	1	2670	2	N	46					165
							51	9									
04	4980	X	3069	-0-	-1911 B	-0-	480	1	2534	2	N	50					215
							55	9									
05	5146	X	4154	-0-	-992 B	-0-	588	1	3514	2	N	47	192	1			70
							52	9									
06	3930	X	3691	-0-	-239 B	-0-	572	1	3069	2	N	45					115
							50	9									
*07	4061	X	3231	-0-	-830 B	-0-	504	1	2670	2	N	52					167
							57	9									
08	4154	X	1015	-0-	-3139 B	-0-	200	1	765	2	N	45	179	1			33
							50	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4059 X	4059	-0-	-0- B	-0-	465	1	3531	2	N	57					259
						63	9									
04	3708 X	3708	-0-	-0- B	-0-	450	1	3204	2	N	49	178	1			130
						54	9									
05	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	420	1	3354	2	N	35					165
						39	9									
06	3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	405	1	3254	2	N	62					227
						68	9									
*07	4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	465	1	3531	2	N	53	183	1			97
						58	9									
*08	1358 X	1358	-0-	-0- B	-0-	315	1	1009	2	N	31					128
						34	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

03	3162 X	2054	-0-	-1108 B	-0-	276	1	1743	2	N	32					214
						35	9									
04	3060 X	2644	-0-	-416 B	-0-	420	1	2221	2	N	3					217
						3	9									
05	3162 X	2474	-0-	-688 B	-0-	312	1	2162	2	N	-0-					217
06	2970 X	1602	-0-	-1368 B	-0-	200	1	1401	2	N	1					218
						1	9									
*07	2728 X	2019	-0-	-709 B	-0-	276	1	1743	2	N	-0-					218
08	2728 X	741	-0-	-1987 B	-0-	128	1	613	2	N	-0-					218

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

03	2356 X	1825	-0-	-531 B	-0-	270	1	1525	2	N	27					307
						30	9									
04	2280 X	1453	-0-	-827 B	-0-	240	1	1204	2	N	8	190	1			125
						9	9									
05	2356 X	1130	-0-	-1226 B	-0-	174	1	948	2	N	7					132
						8	9									
06	2040 X	1540	-0-	-500 B	-0-	234	1	1297	2	N	8					140
						9	9									
*07	2108 X	1795	-0-	-313 B	-0-	270	1	1525	2	N	-0-					140
*08	2685 X	2685	-0-	-0- B	-0-	540	1	2142	2	N	3					143
						3	9									

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

03	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	308	1	1628	2	N	52					254
						57	9									
04	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	360	1	1872	2	N	50					304
						55	9									
05	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	319	1	1817	2	N	45	177	1			172
						50	9									
06	1920 N	1528	-0-	-392 B	-0-	243	1	1230	2	N	50					222
						55	9									
*07	2356 N	1989	-0-	-367 B	-0-	308	1	1628	2	N	48					270
						53	9									
08	2201 N	578	-0-	-1623 B	-0-	155	1	388	2	N	32					302
						35	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
03	2201 X	1235	-0-	-966 B	-0-	248	1	864	2	N	112					349
						123	9									
04	2130 X	1692	-0-	-438 B	-0-	270	1	1244	2	N	162	199	1			312
						178	9									
05	1674 X	1215	-0-	-459 B	-0-	224	1	866	2	N	114					426
						125	9									
06	1620 X	802	-0-	-818 B	-0-	203	1	494	2	N	95	386	1			135
						105	9									
*07	1736 X	1231	-0-	-505 B	-0-	248	1	864	2	N	108					243
						119	9									
08	1736 X	1330	-0-	-406 B	-0-	336	1	872	2	N	111	194	1			160
						122	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239 X	5196	-0-	-43	-0-	995	1	4183	2	Y	16					88
						18	9									
04	5190 X	4764	-0-	-426	-0-	926	1	3824	2	Y	13					101
						14	9									
05	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	943	1	3919	2	Y	20					121
						22	9									
06	5190 X	4688	-0-	-502	-0-	910	1	3704	2	Y	67	151	1			37
						74	9									
07	5208 X	4856	-0-	-352	-0-	943	1	3874	2	Y	35					72
						39	9									
08	DLQ G-10	3698	-0-	3698	3698	735	1	2937	2	Y	24					96
						26	9									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185 X	4052	-0-	-133	-0-	778	1	3272	2	Y	2					2
						2	9									
04	4020 X	3962	-0-	-58	-0-	770	1	3182	2	Y	9					11
						10	9									
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	817	1	3398	2	Y	11					22
						12	9									
06	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	782	1	3184	2	Y	-0-	22	1			-0-
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	814	1	3342	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3150	-0-	3150	3150	627	1	2504	2	Y	17					17
						19	9									

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944 X	6908	-0-	-36	-0-	1327	1	5581	2	N	-0-					142
04	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	1304	1	5387	2	N	-0-					142
05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	1340	1	5574	2	N	1					143
						1	9									
*06	6690 X	6629	-0-	-61	-0-	1308	1	5321	2	N	-0-					143
*07	6913 X	6855	-0-	-58	-0-	1343	1	5512	2	N	-0-					143
08	6913 X	5182	-0-	-1731	-0-	1038	1	4144	2	N	-0-					126

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2		N	-0-			30
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			30
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2		N	-0-			30
06	780 N	740	-0-	-40	-0-	740	2		N	-0-			30
*07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			30
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	2		N	-0-			30

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242

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

03	1798 N	1485	-0-	-313	-0-	1485	1			N	-0-					-0-
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	1208	1	1507	2	N	-0-					-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	913	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	902	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	2821 N	2118	-0-	-703	-0-	751	1	1367	2	N	-0-					-0-
*08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	948	1	1634	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU-1 WELL #: 6 RRCID -> 035792 COMPL. DATE 02/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF (2900) //CONT.// 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
HUFF GU-1 WELL #: 17 RRCID -> 105902 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-U RRCID -> 143835 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	55	-0-	55 B	130	55	1	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28 B	158	28	1	N	-0-			-0-
05	160 R	2	-0-	-158 B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
06	60 #	6	-0-	-54 B	-54	6	1	N	-0-			-0-
07	62 #	2	-0-	-60 B	-114	2	1	N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-176			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -176

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

03	7843	5992	-0-	-1851	-0-	5540	1	61	2	N	-0-					-0-
						391	3									
04	5220 #	4418	-0-	-802	-0-	3928	1	19	2	N	-0-					-0-
						471	3									
05	6014 #	4059	-0-	-1955	-0-	3620	1	56	2	N	-0-					-0-
						383	3									
06	5820 #	2859	-0-	-2961	-0-	2708	1	151	3	N	-0-					-0-
07	6014 #	2109	-0-	-3905	-0-	1875	1	234	3	N	-0-					-0-
*08	7213 R	7213	-0-	-0-	-0-	6304	1	909	3	N	-0-					-0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

03	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3391	2	53	9	N	48					129
04	3270 X	2431	-0-	-839 B	-0-	2408	2	23	9	N	21					150
05	3038 X	2800	-0-	-238 B	-0-	2788	2	12	9	N	11					161
06	3330 X	1638	-0-	-1692 B	-0-	1626	2	12	9	N	11					172
07	3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	3798	2	23	9	N	21					193
08	3441 X	2509	-0-	-932 B	-0-	2499	2	10	9	N	9	164	1			38

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

03	5549 X	4720	-0-	-829 B	-0-	4651	2	69	9	N	63					165
04	5010 X	3926	-0-	-1084 B	-0-	3906	2	20	9	N	18					183
05	4805 X	2897	-0-	-1908 B	-0-	2891	2	6	9	N	5					188
06	4650 X	4463	-0-	-187 B	-0-	4463	2			N	-0-					188
07	4805 X	4636	-0-	-169 B	-0-	4630	2	6	9	N	5					193
08	4712 X	4089	-0-	-623 B	-0-	4067	2	22	9	N	20					213

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

03	4092 X	2764	-0-	-1328 B	-0-	2764	2			N	-0-					120
04	3960 X	1802	-0-	-2158 B	-0-	1802	2			N	-0-					120
05	4092 X	3978	-0-	-114 B	-0-	3978	2			N	-0-					120
06	3960 X	3264	-0-	-696 B	-0-	3242	2	22	9	N	20					140
07	4092 X	3403	-0-	-689 B	-0-	3359	2	44	9	N	40					180
08	3968 X	1741	-0-	-2227 B	-0-	1722	2	19	9	N	17					197

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7244 X	7244	-0-	-0- B	-0-	7175	2	69	9	N	63					160
04	8850 X	6309	-0-	-2541 B	-0-	6226	2	83	9	N	75					235
05	9145 X	7364	-0-	-1781 B	-0-	7364	2			N	-0-					235
06	8850 X	8407	-0-	-443 B	-0-	8346	2	61	9	N	55	177	1			113
07	7936 X	3878	-0-	-4058 B	-0-	3788	2	90	9	N	82					195
08	7378 X	5453	-0-	-1925 B	-0-	5400	2	53	9	N	48	191	1			52

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

03	403 X	9	-0-	-394 B	-0-	9	2			N	-0-					23
04	1528 X	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					23
05	14B2 EXT	1785	-0-	1785 B	1785	1785	2			N	-0-					23
06	14B2 EXT	1178	-0-	1178 B	2963	1176	2	2	9	N	2					25
07	14B2 EXT	903	-0-	903 B	3866	883	2	20	9	N	18					43
08	14B2 EXT	610	-0-	610 B	4476	597	2	13	9	N	12					55

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

03	12214 X	9115	-0-	-3099 B	-0-	9038	2	77	9	N	70	187	1			33
04	8979 X	8979	-0-	-0- B	-0-	8863	2	116	9	N	105					138
05	9300 X	9300	-0-	-0- B	-0-	9189	2	111	9	N	101	179	1			60
06	8820 X	8600	-0-	-220 B	-0-	8532	2	68	9	N	62					122
07	9269 X	8659	-0-	-610 B	-0-	8575	2	84	9	N	76					198
08	9300 X	7617	-0-	-1683 B	-0-	7519	2	98	9	N	89	195	1			92

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

INEZ (FRIO 5200) //CONT.// 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	2790 #	2268	-0-	-522 B	-21962	2268	3	N	-0-			-0-
04	2700 #	3332	-0-	632 B	-21330	3332	3	N	-0-			-0-
05	2449 #	1966	-0-	-483 B	-21813	1966	3	N	-0-			-0-
06	2370 #	1843	-0-	-527 B	-22340	1843	3	N	-0-			-0-
07	3441 #	3220	-0-	-221 B	-22561	3220	3	N	-0-			-0-
08	3441 #	2148	-0-	-1293 B	-23854	2148	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

03	3007 X	1094	-0-	-1913	-0-	984	2	110	9	N	100	160	1			32
04	2910 X	1457	-0-	-1453	-0-	1237	2	220	9	N	200	178	1			54
05	2635 X	1703	-0-	-932	-0-	1488	2	215	9	N	195	174	1			75
06	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	1944	2	206	9	N	187	165	1			97
07	1829 X	1425	-0-	-404	-0-	1269	2	156	9	N	142	159	1			80
08	1705 X	1224	-0-	-481	-0-	1103	2	121	9	N	110	155	1			35

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					58
04	810 X	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-	6	1			52
05	930 X	684	-0-	-246	-0-	684	2			N	-0-					52
06	900 X	580	-0-	-320	-0-	580	2			N	-0-					52
07	930 X	825	-0-	-105	-0-	774	2	51	9	N	46	98	1			-0-
08	744 X	604	-0-	-140	-0-	604	2			N	-0-					-0-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25291			N	3			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25291			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25291			N	10			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25291			N	-0-			40
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25291			N	11			51
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25291			N	6			57

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	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

03	620 N	376	-0-	-244	-0-	376	2	N	-0-			16
04	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2	N	-0-	3	1	13
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2	N	-0-			13
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			13
07	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2	N	-0-			13
08	434 N	226	-0-	-208	-0-	226	2	N	-0-			13

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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104	7	-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_____ 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	2156	-0-	-913	-0-	48	1	2003	3	N	95	156	1			26
						105	9									
04	2250 X	1870	-0-	-380	-0-	49	1	1660	3	N	146					172
						161	9									
05	2046 X	1996	-0-	-50	-0-	61	1	1879	3	N	51	152	1			71
						56	9									
06	2100 X	2074	-0-	-26	-0-	55	1	1884	3	N	123	173	1			21
						135	9									
07	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	59	1	2032	3	N	131					152
						144	9									
08	2170 X	1560	-0-	-610	-0-	39	1	1476	3	N	41	176	1			17
						45	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

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	24					82
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	27					109
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	18					127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					139
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					192

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

03	2572 R	2572	-0-	-0-	-0-	2536	2	36	9	Y	33					151
04	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2202	2	22	9	Y	20					171
05	2170 #	2060	-0-	-110	-0-	2041	2	19	9	Y	17					188
06	2580 #	1965	-0-	-615	-0-	1941	2	24	9	Y	22					210
07	2666 #	1662	-0-	-1004	-0-	1643	2	19	9	Y	17					227
08	2666 #	804	-0-	-1862	-0-	793	2	11	9	Y	10					237

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

03	7223 #	3740	-0-	-3483	-0-	3715	2	25	9	Y	23					142
04	6990 #	3575	-0-	-3415	-0-	3555	2	20	9	Y	18					160
05	4991 #	3487	-0-	-1504	-0-	3466	2	21	9	Y	19	147	1			32
06	4830 #	3545	-0-	-1285	-0-	3520	2	25	9	Y	23					55
07	4991 #	3310	-0-	-1681	-0-	3290	2	20	9	Y	18					73
08	3875 #	2737	-0-	-1138	-0-	2723	2	14	9	Y	13					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	868	1	6319	3	N	180	225	1			65
							198	9									
04	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	855	1	6303	3	N	162	36	1			191
							178	9									
05	7285	X	6448	-0-	-837	-0-	771	1	5500	3	N	161	232	1			120
							177	9									
06	6630	X	6420	-0-	-210	-0-	827	1	5394	3	N	181	236	1			65
							199	9									
07	6789	X	5485	-0-	-1304	-0-	643	1	4647	3	N	177	80	1			162
							195	9									
08	6696	X	4807	-0-	-1889	-0-	623	1	4045	3	N	126	230	1			58
							139	9									

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
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	594	1	4322	3	N	177	222	1			93
							195	9									
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	552	1	4063	3	N	118	47	1			164
							130	9									
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	548	1	3913	3	N	135	246	1			53
							149	9									
06	4380	X	4020	-0-	-360	-0-	513	1	3349	3	N	144	57	1			140
							158	9									
07	4526	X	2231	-0-	-2295	-0-	256	1	1850	3	N	114	73	1			181
							125	9									
08	4526	X	1428	-0-	-3098	-0-	179	1	1162	3	N	79	217	1			43
							87	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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	6	1	1			152
							7	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	8	1	1			159
							9	9									
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	24	1	162	3	N	8	1	1			166
							9	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	N	1	1	1			166
							1	9									
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	183	3	N	2	1	1			167
							2	9									
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	N	6	1	1			172
							7	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
03	682	N	419	-0-	-263	-0-	42	1	296	3	N	74	182	1			82
							81	9									
04	630	N	442	-0-	-188	-0-	44	1	317	3	N	74	1	1			155
							81	9									
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	39	1	274	3	N	59	194	1			20
							65	9									
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	23	1	143	3	N	68	1	1			87
							75	9									
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	22	1	159	3	N	69	1	1			155
							76	9									
08	341	N	212	-0-	-129	-0-	20	1	131	3	N	55	1	1			209
							61	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 #: 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
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	1	1	1			194
							1	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					194
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					194
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					194

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
03	6200	X	4209	-0-	-1991	-0-	498	1	3619	3	N	84	33	1			237
							92	9									
04	6000	X	5284	-0-	-716	-0-	619	1	4563	3	N	93	229	1			101
							102	9									
05	7130	X	4884	-0-	-2246	-0-	588	1	4193	3	N	94	35	1			160
							103	9									
06	6900	X	1379	-0-	-5521	-0-	176	1	1146	3	N	52	32	1			180
							57	9									
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	1005	1	7255	3	N	194	96	1			278
							213	9									
08	4836	X	557	-0-	-4279	-0-	71	1	457	3	N	26	211	1			93
							29	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	420	1	3056	3	N	21	18	1			162
							23	9									
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	415	1	3067	3	N	17	17	1			162
							19	9									
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	431	1	3075	3	N	14	17	1			159
							15	9									
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	456	1	2971	3	N	13	17	1			155
							14	9									
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	442	1	3187	3	N	24	25	1			154
							26	9									
08	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	354	1	2292	3	N	16	16	1			154
							18	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	624	1	4533	3	N	195	255	1			214
							215	9									
04	4650	X	3120	-0-	-1530	-0-	358	1	2638	3	N	113	232	1			95
							124	9									
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	631	1	4501	3	N	192	54	1			233
							211	9									
06	4920	X	4192	-0-	-728	-0-	533	1	3480	3	N	163	221	1			175
							179	9									
07	5084	X	4145	-0-	-939	-0-	485	1	3503	3	N	143	43	1			275
							157	9									
08	4743	X	3041	-0-	-1702	-0-	391	1	2540	3	N	100	199	1			176
							110	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 #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	N	2420	-0-	-556	-0-	276	1	2011	3	N	121	223	1			136
							133	9									
04	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	317	1	2334	3	N	159	43	1			252
							175	9									
05	3069	X	2472	-0-	-597	-0-	293	1	2092	3	N	79	214	1			117
							87	9									
06	2970	X	823	-0-	-2147	-0-	107	1	696	3	N	18	12	1			123
							20	9									
07	2945	X	1689	-0-	-1256	-0-	193	1	1397	3	N	90	15	1			198
							99	9									
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	428	1	2777	3	N	179	245	1			132
							197	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	299	1	2179	3	N	96	45	1			120
							106	9									
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	300	1	2212	3	N	109	47	1			182
							120	9									
05	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	293	1	2094	3	N	116	243	1			55
							128	9									
06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	312	1	2040	3	N	126	54	1			127
							139	9									
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	302	1	2181	3	N	129	77	1			179
							142	9									
08	2418	X	1967	-0-	-451	-0-	249	1	1617	3	N	92	51	1			220
							101	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	2365	1	17197	3	N	484	479	1			211
							532	9									
04	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	2396	1	17683	3	N	444	471	1			184
							488	9									
05	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	2480	1	17700	3	N	443	477	1			150
							487	9									
06	20797	X	20797	-0-	-0-	-0-	2699	1	17606	3	N	447	471	1			126
							492	9									
07	22537	X	22537	-0-	-0-	-0-	2672	1	19294	3	N	519	527	1			118
							571	9									
08	18786	X	16810	-0-	-1976	-0-	2190	1	14212	3	N	371	289	1			200
							408	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	140	1	1014	3	N	99	5	1			131
							109	9									
04	1230	N	829	-0-	-401	-0-	91	1	665	3	N	66	4	1			193
							73	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	75	1	537	3	N	115	187	1			121
							127	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	212	1	1378	3	N	85	7	1			199
							94	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	91	1	652	3	N	55	193	1			61
							61	9									
08	651	N	414	-0-	-237	-0-	48	1	309	3	N	52	3	1			110
							57	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

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

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - PLUGGED 04/12/17

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) //CONT.// 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2		N	-0-			-0-
04	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2		N	-0-			-0-
05	11036 X	10045	-0-	-991	-0-	10045	2		N	-0-			-0-
06	11040 X	5693	-0-	-5347	-0-	5693	2		N	-0-			-0-
07	11532 X	3591	-0-	-7941	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
08	11532 X	-0-	-0-	-11532	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2017 - P/A 06/06/2017

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) //CONT.// 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

03	3844 #	3255	-0-	-589	-0-	253	1	2963	3	Y	35	31	1	3	8	17	
						39	9										
04	3840 #	3000	-0-	-840	-0-	225	1	2740	3	Y	32	29	1	1	8	19	
						35	9										
05	4030 #	2909	-0-	-1121	-0-	225	1	2653	3	Y	28	30	1			17	
						31	9										
06	3900 #	2922	-0-	-978	-0-	227	1	2667	3	Y	25	28	1			14	
						28	9										
07	4030 #	3021	-0-	-1009	-0-	227	1	2763	3	Y	28	30	1	1	8	11	
						31	9										
08	3255 #	2111	-0-	-1144	-0-	157	1	1934	3	Y	18	15	1			14	
						20	9										

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT		-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	164	151	1	2	8	87
						180	9									
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	148	144	1	1	8	90
						163	9									
05	544 R	544	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	148	149	1			89
						163	9									
06	537 R	537	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	Y	126	145	1			70
						139	9									
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	125	142	1	1	8	52
						138	9									
*08	360 R	360	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	89	71	1	1	8	69
						98	9									

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	7688 #	6805	-0-	-883	-0-	527	1	6176	3	Y	93	81	1	9	8	45
						102	9									
04	7620 #	7000	-0-	-620	-0-	524	1	6384	3	Y	84	76	1	4	8	49
						92	9									
05	7874 #	6946	-0-	-928	-0-	536	1	6324	3	Y	78	80	1	1	8	46
						86	9									
06	7620 #	6993	-0-	-627	-0-	543	1	6374	3	Y	69	76	1	1	8	38
						76	9									
07	7688 #	7258	-0-	-430	-0-	546	1	6634	3	Y	71	77	1	3	8	29
						78	9									
08	7223 #	5411	-0-	-1812	-0-	402	1	4955	3	Y	49	39	1	1	8	38
						54	9									

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16461 #	16360	-0-	-101	-0-	1276	1	14966	3	Y	107	88	1	13	8	50
						118	9									
04	16011 R	16011	-0-	-0-	-0-	1206	1	14704	3	Y	92	84	1	6	8	52
						101	9									
05	16538 R	16538	-0-	-0-	-0-	1284	1	15156	3	Y	89	87	1	2	8	52
						98	9									
06	15990 #	15630	-0-	-360	-0-	1221	1	14326	3	Y	75	85	1	1	8	41
						83	9									
07	16554 #	16461	-0-	-93	-0-	1246	1	15132	3	Y	75	83	1	3	8	30
						83	9									
08	16554 #	12428	-0-	-4126	-0-	928	1	11443	3	Y	52	41	1	1	8	40
						57	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 7492 PERF. 7430 - 7438

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

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

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
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1676	2	3	9	Y	3					130
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1527	2	12	9	Y	11					141
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1378	2	26	9	Y	24					165
06	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	1287	2	10	9	Y	9					174
07	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2			Y	-0-					174
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					174

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	N	-0-					13
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	2	1	9	N	1					14
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3					17
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					17
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					17
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					17

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	114	1	1334	3	N	5					85
							6	9									
04	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	99	1	1211	3	N	5					90
							6	9									
05	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	110	1	1304	3	N	2	1	8			91
							2	9									
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	104	1	1217	3	N	3					94
							3	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	107	1	1299	3	N	4	1	8			97
							4	9									
08	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	78	1	965	3	N	4	1	8			100
							4	9									

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	N	-0-					156
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	N	-0-					156
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	3	N	-0-					156
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	N	-0-					156
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	N	-0-					156
08	682	N	456	-0-	-226	-0-	34	1	422	3	N	-0-					156

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	638	1	6263	3	Y	86					207
						95	9									
04	6630 X	5784	-0-	-846	-0-	627	1	5099	3	Y	53					260
						58	9									
05	6851 X	4958	-0-	-1893	-0-	421	1	4487	3	Y	45					305
						50	9									
06	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	613	1	6559	3	Y	22	170	1			157
						24	9									
07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	635	1	6842	3	Y	64					221
						70	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					221

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21005	21005	-0-	-0-	164335	20979	2	26	9	N	24					305
04	21690	19085	-0-	-2605	161730	19061	2	24	9	N	22					327
05	22413	19162	-0-	-3251	158479	19142	2	20	9	N	18	160	1			185
06	21690	16604	-0-	-5086	153393	16594	2	10	9	N	9					194
*07	22413	15625	-0-	-6788	146605	15615	2	10	9	N	9					203
08	21018 #	NO RPT	-0-	-21018	125587					N	NO RPT					203

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER B WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	80	1	35	2	N	-0-			38
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	60	1	38	2	N	-0-			38
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			38
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	40	1	82	2	N	-0-			38
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	98	2	N	-0-			38
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	60	1	39	2	N	-0-			38

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	167 1 11 9	3975 3	N	10			226
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	174 1 1 9	3771 3	N	1	178 1		49
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	150 1 25 9	3719 3	N	23			72
06	4020 X	3673	-0-	-347	-0-	180 1 28 9	3465 3	N	25			97
07	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	186 1 36 9	3811 3	N	33			130
08	4154 X	2881	-0-	-1273	-0-	132 1	2749 3	N	-0-			130

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2	N	-0-			10
04	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2	N	-0-			10
05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2	N	-0-			10
06	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2	N	-0-			10
07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2	N	-0-			10
*08	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2	N	-0-			10

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-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

03	1953 X	1430	-0-	-523	-0-	62	1	1353	3	N	14	13	0					3
						15	9											
04	1890 X	800	-0-	-1090	-0-	32	1	720	3	N	44	6	0	40	1			1
						48	9											
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	68	1	1384	3	N	27	20	0					8
						30	9											
06	1380 N	1005	-0-	-375	-0-	42	1	961	3	N	2	9	0					1
						2	9											
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	1	0					-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-							-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	495	1	16494	3	N	-0-					70
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	123	1	3724	3	N	12					82
							13	9									
05	3379	X	1609	-0-	-1770	-0-	57	1	1552	3	N	-0-					82
06	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	407	1	7234	3	N	11					93
							12	9									
07	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	485	1	8251	3	N	-0-					93
08	5146	X	2592	-0-	-2554	-0-	103	1	2489	3	N	-0-					93

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30464					N	NO RPT			86
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30464					N	NO RPT			86

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3830 - 3836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 W	6600	-0-	6600	33367	2371	2	4229	4	N	-0-			-0-
04	0 W	7400	-0-	7400	40767	7400	4			N	-0-			-0-
05	0 W	5400	-0-	5400	46167	5400	4			N	-0-			-0-
06	0 W	6	-0-	6	46173	6	2			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	46173					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	46173					N	NO RPT			-0-

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

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	180 #	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-			-0-
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
08	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (5200) //CONT.// 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 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
03	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	828	1	502	9	N	456	448	1			70
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	991	1	470	9	N	427	409	1			88
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1000	1	477	9	N	434	459	1			63
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	976	1	404	9	N	367	366	1			64
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	343	341	1			66
08	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	962	1	300	9	N	273	229	1			110

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
NEW SOURCE OIL & GAS, LLC 608110
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

03	5572 R	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					18
04	6660	4421	-0-	-2239	-0-	4421	2			Y	-0-					18
05	7214	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			Y	-0-					18
06	6830	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			Y	-0-					18
07	6660 R	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			Y	-0-					18
*08	5728 R	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			Y	-0-					18

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	9	Y	96	99	1			6
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	94	1			4
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	9	Y	98	96	1			6
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	9	Y	84	83	1			7
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	8	1	43	9	Y	39	44	1			2
08	DLQ G-10	89	-0-	89	89	14	1	75	9	Y	68	62	1			8

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 7061 PERF. 6416 - 6422

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017

KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	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

03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234	9	Y	213	221	1			12
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	9	Y	55	64	1			3
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	9	Y	229	219	1			13
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	9	Y	186	184	1			15
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	241	9	Y	219	222	1			12
08	DLQ G-10	195	-0-	195	195	30	1	165	9	Y	150	143	1			19

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

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-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014

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

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

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1309	3	1	9	N	1			72
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			72
05	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			72
06	1320 X	1209	-0-	-111	-0-	1209	3			N	-0-			72
07	1364 X	1162	-0-	-202	-0-	1162	3			N	-0-			72
08	1581 X	1024	-0-	-557	-0-	1023	3	1	9	N	1			73

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

03	DLQ G-10	17	-0-	17	24	17	1			Y	-0-			57
04	DLQ G-10	670	-0-	670	694	670	1			Y	-0-			57
05	DLQ G-10	9196	-0-	9196	9890	761	1	8435	3	Y	-0-			57
06	12705 X	2815	-0-	-9890	-0-	239	1	2576	3	Y	-0-			57
07	682 X	621	-0-	-61	-0-	324	1	297	3	Y	-0-			57
08	9207 X	249	-0-	-8958	-0-	95	1	154	3	Y	-0-			57

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - P/A 06/23/17

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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	3305	-0-	-1965	-0-	645	1	2660	2	N	-0-					164
04	5010	X	3399	-0-	-1611	-0-	605	1	2794	2	N	-0-					164
05	5270	X	3782	-0-	-1488	-0-	734	1	3048	2	N	-0-					164
06	5100	X	1911	-0-	-3189	-0-	386	1	1525	2	N	-0-					164
07	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	1005	1	3964	2	N	-0-					164
*08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1052	1	4015	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	996	1	4110	2	N	-0-					204
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	1030	1	4754	2	N	-0-					204
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	1052	1	4368	2	N	-0-					204
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	1071	1	4227	2	N	-0-					204
07	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	910	1	3588	2	N	-0-					204
08	4960	X	4403	-0-	-557	-0-	914	1	3489	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	545	1	2251	2	N	-0-					64
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	715	1	3300	2	N	-0-					64
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	954	1	3963	2	N	-0-					64
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	902	1	3562	2	N	-0-					64
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	826	1	3259	2	N	-0-					64
*08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	737	1	2812	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	3961	-0-	-1464	-0-	772	1	3186	2	N	3					171
							3	9									
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	888	1	4096	2	N	6					177
							7	9									
05	5425	X	4037	-0-	-1388	-0-	783	1	3250	2	N	4					181
							4	9									
06	5250	X	3338	-0-	-1912	-0-	674	1	2662	2	N	2	164	1			19
							2	9									
07	5146	X	3854	-0-	-1292	-0-	779	1	3075	2	N	-0-					19
08	5146	X	3102	-0-	-2044	-0-	644	1	2458	2	N	-0-					19

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 103874 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13005 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

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
03	DLQ G-10	4604	-0-	4604	8138	509	1	4095	3	Y	-0-					22
04	DLQ G-10	4300	-0-	4300	12438	553	1	3706	3	Y	37					59
						41	9									
05	DLQ G-10	4415	-0-	4415	16853	819	1	3596	3	Y	-0-					59
06	20900 X	4047	-0-	-16853	-0-	627	1	3420	3	Y	-0-					59
07	4619 X	4160	-0-	-459	-0-	712	1	3448	3	Y	-0-					59
08	4619 X	3416	-0-	-1203	-0-	481	1	2935	3	Y	-0-					59

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

03	DLQ G-10	5784	-0-	5784	10513	639	1	5145	3	Y	-0-					22
04	DLQ G-10	5001	-0-	5001	15514	644	1	4316	3	Y	37					59
						41	9									
05	DLQ G-10	3843	-0-	3843	19357	713	1	3130	3	Y	-0-					59
06	23282 X	3925	-0-	-19357	-0-	608	1	3317	3	Y	-0-					59
07	4650 X	4277	-0-	-373	-0-	732	1	3545	3	Y	-0-					59
08	4650 X	4125	-0-	-525	-0-	580	1	3545	3	Y	-0-					59

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	450 #	112	-0-	-338	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	465 #	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780 X	7616	-0-	-4164	-0-	679	1	6934	2	Y	3	3	1			302
						3	9									
04	11400 X	8787	-0-	-2613	-0-	829	1	7950	2	Y	7					309
						8	9									
05	10509 X	9050	-0-	-1459	-0-	860	1	8189	2	Y	1					310
						1	9									
06	10170 X	3314	-0-	-6856	-0-	363	1	2951	2	Y	-0-					310
07	9083 X	6650	-0-	-2433	-0-	262	1	6387	2	Y	1	34	1			277
						1	9									
*08	DLQ G-10	2142	-0-	2142	2142	116	1	2026	2	Y	-0-					277

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	367	2	Y	2					129
						2	9									
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	26	1	253	2	Y	7					136
						8	9									
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	28	1	264	2	Y	2					138
						2	9									
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	25	1	202	2	Y	-0-					138
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	10	1	250	2	Y	1	45	1			94
						1	9									
*08	DLQ G-10	198	-0-	198	198	11	1	187	2	Y	-0-					94

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

03	899 X	95	-0-	-804	-0-	8	1	85	2	Y	2					110
						2	9									
04	900 X	92	-0-	-808	-0-	8	1	76	2	Y	7					117
						8	9									
05	930 X	89	-0-	-841	-0-	8	1	79	2	Y	2					119
						2	9									
06	900 X	68	-0-	-832	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					119
07	620 X	79	-0-	-541	-0-	3	1	75	2	Y	1	38	1			82
						1	9									
*08	DLQ G-10	59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					82

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

03	1891 S	1365	-0-	-526	-0-	30	1	1328	2	N	6			159
						7	9							
04	1832 S	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1791	2	N	10			169
						11	9							
05	1551 S	1551	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	4			173
						4	9							
06	1877 S	1877	-0-	-0-	-0-	30	1	1819	2	N	25			198
						28	9							
07	1891 S	1483	-0-	-408	-0-	30	1	1400	2	N	48	175	1	71
						53	9							
08	1550 S	929	-0-	-621	-0-	20	1	909	2	N	-0-			71

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MASCOT OIL COMPANY 531355
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-			N	46			252
04	3600 X	-0-	-0-	-3600 B	-0-			N	24			276
05	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-			N	6			282
06	3150 X	-0-	-0-	-3150 B	-0-			N	-0-			282
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			282
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			282

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

03	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	26			43
04	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			43
05	11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			43
06	11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

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

03	527 #	515	-0-	-12	-0-	26	1	436	2	N	48			69
						53	9							
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	54			123
						59	9							
05	744 #	205	-0-	-539	-0-	11	1	177	2	N	15	119	1	19
						17	9							
06	720 #	678	-0-	-42	-0-	35	1	597	2	N	42			61
						46	9							
07	744 #	421	-0-	-323	-0-	10	1	372	2	N	35			96
						39	9							
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			96

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

03	5206 X	5206	-0-	-0- B	-0-	448	1	4699	2	N	54			270
						59	9							
04	5520 X	4270	-0-	-1250 B	-0-	394	1	3817	2	N	54	187	1	137
						59	9							
05	5946 X	5946	-0-	-0- B	-0-	463	1	5408	2	N	68			205
						75	9							
06	5520 X	5113	-0-	-407 B	-0-	418	1	4618	2	N	70			275
						77	9							
07	5351 X	5351	-0-	-0- B	-0-	1074	1	4143	2	N	122			397
						134	9							
08	5952 X	3650	-0-	-2302 B	-0-	414	1	3195	2	N	37	181	1	253
						41	9							

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

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
03	155 X	78	-0-	-77 B	-0-	30	1	26	2	N	20					98
						22	9									
04	692 X	692	-0-	-0- B	-0-	70	1	600	2	N	20					118
						22	9									
05	1844 X	1844	-0-	-0- B	-0-	310	1	1448	2	N	78					196
						86	9									
06	1364 X	1364	-0-	-0- B	-0-	300	1	1032	2	N	29					225
						32	9									
07	988 X	988	-0-	-0- B	-0-	300	1	646	2	N	38					263
						42	9									
08	1829 X	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					263

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	5425	#	4720	-0-	-705	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	5250	#	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
06	5056	R	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	4867	#	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
08	4712	#	1567	-0-	-3145	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

KEERAN WELL #: 12 RRCID -> 280209 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3398	R	3398	-0-	-0-	-0-	437	1	2894	2	Y	61	89	1			38
							67	9									
04	1620	#	1531	-0-	-89	-0-	414	1	1055	2	Y	56	50	1			44
							62	9									
05	1891	#	1452	-0-	-439	-0-	386	1	1001	2	Y	59	67	1			36
							65	9									
06	3300	#	1349	-0-	-1951	-0-	406	1	887	2	Y	51	50	1			37
							56	9									
07	3410	#	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	59	50	1			46
08	3410	#	383	-0-	-3027	-0-	271	1	62	2	Y	45	50	1			41
							50	9									

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
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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

03	3100 N	395	-0-	-2705	8069	395	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	533	-0-	-2467	5602	533	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	596	-0-	-2504	3098	596	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	581	-0-	-2419	679	581	2			Y	-0-					-0-
07	1314 N	635	-0-	-679	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2	N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*08	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

03	DLQ G-10	1771	-0-	1771	2482	1155	2	616	9	Y	560	560	1			10
04	DLQ G-10	834	-0-	834	3316	700	2	134	9	Y	122	66	1			66
05	DLQ G-10	704	-0-	704	4020	420	2	284	9	Y	258	319	1			5
06	DLQ G-10	955	-0-	955	4975	500	2	455	9	Y	414	329	1			90
07	DLQ G-10	2898	-0-	2898	7873	2444	2	454	9	Y	413	473	1			30
*08	3660	1801	-0-	-1859	6014	1447	2	354	9	Y	322	226	1			126

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

03	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	2200	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	600	-0-	600	2800	600	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	200	-0-	200	3000	200	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	200	-0-	200	3200	200	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2000	-0-	2000	5200	2000	2			Y	-0-					-0-
*08	6505 X	1305	-0-	-5200	-0-	1216	2	89	9	Y	81	81	1			-0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
*08	200 R	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6612					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6612					Y	-0-					-0-
05	5940	-0-	-0-	-5940	672					Y	-0-					-0-
06	672 R	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	502	502	1			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	300	300	1			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	400	400	1			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	400	400	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

03	DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	50	-0-	50	150	50	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	25	-0-	25	175	25	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	80	-0-	80	255	80	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	100	-0-	100	355	100	2			Y	-0-					-0-
*08	455 N	100	-0-	-355	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 136662 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		225	-0-	225	411	225	5		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		210	-0-	210	621	210	5		Y	-0-					-0-
05	776	X	155	-0-	-621	-0-	155	5		Y	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	5		Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 7 RRCID -> 038095 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1035 X	310	-0-	-725	-0-	310	5			Y	-0-					-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	5			Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	5			Y	-0-					-0-
06	300 N	120	-0-	-180	-0-	120	5			Y	-0-					-0-
07	341 N	124	-0-	-217	-0-	124	5			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	5			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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC. 573655
STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6554 - 6557

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	Y	11					73
							12	9									
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	103	112	1			64
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	79					143
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	47	115	1			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					117
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	115	1			51

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	403	-0-	-744	-0-	49	1	339	3	Y	14					60
							15	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	298	1	1655	3	Y	42	65	1			37
							46	9									
05	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	261	1	1390	3	Y	38					75
							42	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	318	1	1694	3	Y	27	61	1			41
							30	9									
07	2077	N	1480	-0-	-597	-0-	174	1	1281	3	Y	23					64
							25	9									
*08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	353	1	2265	3	Y	26	62	1			28
							29	9									

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

03	34534	X	24322	-0-	-10212	-0-	189	1	23387	3	Y	678	630	1			208
							746	9									
04	32940	X	19034	-0-	-13906	-0-	182	1	18118	3	Y	667	719	1			156
							734	9									
05	31496	X	19991	-0-	-11505	-0-	198	1	19232	3	Y	510	520	1			146
							561	9									
06	27990	X	18036	-0-	-9954	-0-	148	1	17571	3	Y	288	364	1			70
							317	9									
07	26970	X	22074	-0-	-4896	-0-	494	1	21143	3	Y	397	395	1			72
							437	9									
08	22227	X	17391	-0-	-4836	-0-	509	1	16504	3	Y	344	335	1			81
							378	9									

MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

03	31837	X	23213	-0-	-8624	-0-	189	1	22683	3	Y	310	274	1			95
							341	9									
04	30810	X	18238	-0-	-12572	-0-	182	1	17728	3	Y	298	324	1			69
							328	9									
05	29419	X	19745	-0-	-9674	-0-	198	1	19275	3	Y	247	246	1			70
							272	9									
06	23070	X	19840	-0-	-3230	-0-	148	1	19524	3	Y	153	187	1			36
							168	9									
07	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	494	1	24937	3	Y	228	223	1			41
							251	9									
*08	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	509	1	22740	3	Y	250	234	1			57
							275	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1557	-0-	1557	1557	217	1	1102	2	N	-0-					-0-
						238	3									
05	14B2 EXT	1649	-0-	1649	3206	197	1	1133	2	N	-0-					-0-
						319	3									
06	14B2 EXT	360	-0-	360	3566	35	1	277	2	N	1	1	0			-0-
						47	3	1	9							
07	3566 X	-0-	-0-	-3566	-0-					N	-0-					-0-
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

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

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

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 282376 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	58	-0-	-68	-0-	12 10	1 3	36	2	N	-0-			-0-
04	1260	1037	-0-	-223	-0-	144 159	1 3	734	2	N	-0-			-0-
05	1302	1112	-0-	-190	-0-	133 215	1 3	764	2	N	-0-			-0-
06	1260	1044	-0-	-216	-0-	102 137	1 3	805	2	N	-0-			-0-
*07	1796	1796	-0-	-0-	-0-	193 186	1 3	1417	2	N	-0-			-0-
08	1302	1108	-0-	-194	-0-	125 99	1 3	884	2	N	-0-			-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

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

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

03	0	521	-0-	521	521	108	1	322	2	N	-0-			-0-
						91	3							
04	DELQ PR	2830	-0-	2830	3351	395	1	2002	2	N	-0-			-0-
						433	3							
05	5084	2307	-0-	-2777	574	277	1	1585	2	N	-0-			-0-
						445	3							
06	4920	2032	-0-	-2888	-0-	198	1	1567	2	N	-0-			-0-
						267	3							
07	5084	1590	-0-	-3494	-0-	171	1	1254	2	N	-0-			-0-
						165	3							
08	5084	522	-0-	-4562	-0-	59	1	416	2	N	-0-			-0-
						47	3							

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-282) //CONT.// 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-293) //CONT.// 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 21 RRCID -> 237009 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5395 - 4501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

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

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/12/2017

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS 559) 51512 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D 21 RRCID -> 281753 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5643 - 5682

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FT-660) 51512 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 257928 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FT-690) //CONT.// 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

03	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	696	1	2061	2	N	-0-			-0-
						574	3							
04	3600 X	3553	-0-	-47	-0-	496	1	2514	2	N	-0-			-0-
						543	3							
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	464	1	2661	2	N	-0-			-0-
						747	3							
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	378	1	2987	2	N	-0-			-0-
						508	3							
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	458	1	3363	2	N	-0-			-0-
						442	3							
08	3875 X	3025	-0-	-850	-0-	341	1	2412	2	N	-0-			-0-
						272	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

03	4185 X	3616	-0-	-569	-0-	755	1	2238	2	N	-0-			-0-
						623	3							
04	3960 X	3605	-0-	-355	-0-	503	1	2551	2	N	-0-			-0-
						551	3							
05	4092 X	3910	-0-	-182	-0-	468	1	2687	2	N	-0-			-0-
						755	3							
06	3690 X	3663	-0-	-27	-0-	357	1	2825	2	N	-0-			-0-
						481	3							
07	3813 X	3474	-0-	-339	-0-	373	1	2741	2	N	-0-			-0-
						360	3							
08	3906 X	2692	-0-	-1214	-0-	303	1	2147	2	N	-0-			-0-
						242	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		90	-0-	90	90	23	1	48	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	1716	X	428	-0-	-1288	-0-	149	1	216	2	N	-0-					-0-
							63	3									
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	847	-0-	-3113	-0-	118	1	599	2	N	-0-					-0-
							130	3									
05	4092	X	25	-0-	-4067	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
							5	3									
06	3960	X	69	-0-	-3891	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

05	1920	X	620	-0-	-1300	-0-	75	1	426	2	N	-0-					-0-
							119	3									
06	3600	X	630	-0-	-2970	-0-	61	1	486	2	N	-0-					-0-
							83	3									
07	3720	X	437	-0-	-3283	-0-	47	1	345	2	N	-0-					-0-
							45	3									
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1920 N	1831	-0-	-89	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1255	-0-	-636	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

03	14B2 EXT	3297	-0-	3297	4607	3297	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3671	-0-	3671	8278	3671	3			N	-0-					-0-
05	10850 X	2572	-0-	-8278	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	3782 X	34	-0-	-3748	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-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 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

03	2170 X	1874	-0-	-296	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
08	2170 N	1703	-0-	-467	-0-	1703	3		N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

03	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3		N	-0-			-0-
04	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3		N	-0-			-0-
05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3		N	-0-			-0-
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3		N	-0-			-0-
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3		N	-0-			-0-
*08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-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

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	3123	1	9251	2	N	-0-			-0-
							2576	3							
04	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	4493	1	22764	2	N	-0-			-0-
							4917	3							
05	32993	X	32993	-0-	-0-	-0-	3952	1	22675	2	N	-0-			-0-
							6366	3							
06	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	3065	1	24280	2	N	-0-			-0-
							4135	3							
07	33232	X	30604	-0-	-2628	-0-	3288	1	24146	2	N	-0-			-0-
							3170	3							
08	33232	X	20964	-0-	-12268	-0-	2365	1	16719	2	N	-0-			-0-
							1880	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

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

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

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

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

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

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-206) 51512 936 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 282390 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		174	-0-	174	174	21	1	120	2	N	-0-					-0-
							33	3									
06	243		49	-0-	-194	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-318) //CONT.// 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3100 N	3420	-0-	320	6179	715	1	2116	2	N	-0-					-0-
						589	3									
04	8286 X	2107	-0-	-6179	-0-	294	1	1491	2	N	-0-					-0-
						322	3									
05	2170 X	1619	-0-	-551	-0-	194	1	1113	2	N	-0-					-0-
						312	3									
06	2100 X	1629	-0-	-471	-0-	158	1	1257	2	N	-0-					-0-
						214	3									
07	2170 X	1623	-0-	-547	-0-	174	1	1280	2	N	-0-					-0-
						169	3									
08	2170 X	1027	-0-	-1143	-0-	116	1	819	2	N	-0-					-0-
						92	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	521	1	1543	2	N	-0-					-0-
							430	3									
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	554	1	2806	2	N	-0-					-0-
							606	3									
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	298	1	1715	2	N	-0-					-0-
							482	3									
06	2400	X	1777	-0-	-623	-0-	173	1	1371	2	N	-0-					-0-
							233	3									
07	4092	X	1576	-0-	-2516	-0-	170	1	1243	2	N	-0-					-0-
							163	3									
08	4092	X	911	-0-	-3181	-0-	102	1	727	2	N	-0-					-0-
							82	3									

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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	108	-0-	108	B	108	15	1	76	2	N	-0-				-0-
								17	3								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	108					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	108					N	-0-				-0-
07	108	X	-0-	-0-	-108	B	-0-					N	-0-				-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-348) //CONT.// 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

03	3317 X	2287	-0-	-1030	-0-	478	1	1415	2	N	-0-			-0-
						394	3							
04	3210 X	2691	-0-	-519	-0-	376	1	1904	2	N	-0-			-0-
						411	3							
05	3317 X	2667	-0-	-650	-0-	319	1	1833	2	N	-0-			-0-
						515	3							
06	2940 X	2753	-0-	-187	-0-	268	1	2123	2	N	-0-			-0-
						362	3							
07	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	311	1	2280	2	N	-0-			-0-
						299	3							
08	2790 X	1701	-0-	-1089	-0-	192	1	1356	2	N	-0-			-0-
						153	3							

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

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

03	27745 X	22423	-0-	-5322 B	-0-	81	1	22239	2	N	94					316
						103	9									
04	35216 X	35216	-0-	-0- B	-0-	136	1	34967	2	N	103	359	1			60
						113	9									
05	35794 X	35794	-0-	-0- B	-0-	129	1	35416	2	N	226					286
						249	9									
06	23400 X	19853	-0-	-3547 B	-0-	68	1	19722	2	N	57	186	1			157
						63	9									
07	27745 X	21375	-0-	-6370 B	-0-	77	1	21255	2	N	39					196
						43	9									
*08	38572 X	38572	-0-	-0- B	-0-	142	1	38247	2	N	166	190	1			172
						183	9									

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

03	3162 X	1250	-0-	-1912 B	-0-	5	1	1245	2	N	-0-					189
04	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	15					204
05	2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	15	189	1			30
06	2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-					30
07	2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					30
08	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					30

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN) 52291 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC THOMSON-BARROW WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1168	3	190	9	N	173	173	0			-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1172	3	287	9	N	261	261	0			-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1168	3	318	9	N	289	289	0			-0-
06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1124	3	160	9	N	145	145	0			-0-
07	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	1108	3	213	9	N	194	194	0			-0-
08	1488 N	985	-0-	-503	-0-	853	3	132	9	N	120	120	0			-0-

LAVACA BAY (F-34) //CONT.// 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	10008	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9008	3	15	9	N	14	14	0			-0-
05	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9862	3	19	9	N	17	17	0			-0-
06	9810 X	9509	-0-	-301	-0-	9500	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	10137 X	9329	-0-	-808	-0-	9317	3	12	9	N	11	11	0			-0-
08	10013 X	6668	-0-	-3345	-0-	6661	3	7	9	N	6	6	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

03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2580 X	2090	-0-	-490	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2263 X	1615	-0-	-648	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	2418 X	1688	-0-	-730	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	8897	-0-	5897	5972	8897	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	7843	-0-	4743	10715	7843	3			N	-0-					-0-
*08	16002 X	5287	-0-	-10715	-0-	5287	3			N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

03	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11204	3	317	9	N	288	288	0			-0-
04	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11089	3	472	9	N	429	429	0			-0-
05	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	10946	3	517	9	N	470	470	0			-0-
06	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	12552	3	309	9	N	281	281	0			-0-
07	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	12620	3	421	9	N	383	383	0			-0-
08	11935 X	10093	-0-	-1842	-0-	9829	3	264	9	N	240	240	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	598	3	13	9	N	12	12	0			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	506	3	18	9	N	16	16	0			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	513	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	600 N	481	-0-	-119	-0-	472	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	578	3	15	9	N	14	14	0			-0-
08	527 N	231	-0-	-296	-0-	227	3	4	9	N	4	4	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

03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1728	3	376	9	N	342	342	0			-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	1620	3	530	9	N	482	482	0			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1302	3	474	9	N	431	431	0			-0-
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2079	3	394	9	N	358	358	0			-0-
07	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2252	3	579	9	N	526	526	0			-0-
*08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1415	3	293	9	N	266	266	0			-0-

LAVACA BAY (F-43) //CONT.// 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
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
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1163	3	35	9	N	32	32	0			-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1034	3	46	9	N	42	42	0			-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1057	3	53	9	N	48	48	0			-0-
06	1320 X	935	-0-	-385	-0-	911	3	24	9	N	22	22	0			-0-
07	1364 X	1062	-0-	-302	-0-	1026	3	36	9	N	33	33	0			-0-
08	1209 X	703	-0-	-506	-0-	683	3	20	9	N	18	18	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

03	4844 R	4844	-0-	-0-	-0-	4596	3	248	9	N	225	225	0			-0-
04	5480 R	5480	-0-	-0-	-0-	5070	3	410	9	N	373	373	0			-0-
05	5457 R	5457	-0-	-0-	-0-	5007	3	450	9	N	409	409	0			-0-
06	5654 R	5654	-0-	-0-	-0-	5401	3	253	9	N	230	230	0			-0-
07	5953 R	5953	-0-	-0-	-0-	5598	3	355	9	N	323	323	0			-0-
08	5673 #	3639	-0-	-2034	-0-	3462	3	177	9	N	161	161	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

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	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	4287 X	4287	-0-	-0-	B	-0-	121	1	3756	3	N	373	373	0		-0-
							410	9								
04	2406 N	2406	-0-	-0-	B	-0-	77	1	2000	3	N	299	299	0		-0-
							329	9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	3327 X	3327	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2947	3	N	255	255	0		-0-
							281	9								
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	B	-0-					N	-0-				-0-
08	1488 X	1396	-0-	-92	B	-0-	1265	3	131	9	N	119	119	0		-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

03	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
04	2055 N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3			N	-0-				-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-				-0-
06	2889 N	2889	-0-	-0-	B	-0-	2889	3			N	-0-				-0-
07	3196 X	3196	-0-	-0-	B	-0-	3196	3			N	-0-				-0-
*08	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3			N	-0-				-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25760	X	25760	-0-	-0-	B	-0-	326	1	24806	3	N	571	571	0			-0-
								628	9									
04	6474	X	6474	-0-	-0-	B	-0-	63	1	6253	3	N	144	144	0			-0-
								158	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	31050	X	1256	-0-	-29794	B	-0-	63	1	1193	3	N	-0-					-0-
07	28582	X	993	-0-	-27589	B	-0-	74	1	919	3	N	-0-					-0-
08	25761	X	23	-0-	-25738	B	-0-	21	1	2	3	N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400) 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-GATOR WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090

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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	1216	X	NO RPT	-0-	-1216		-0-					N	NO RPT					-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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-47234					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-47234					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-47234					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-47234					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-47234					N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-41277					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-41277					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-41277					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-41277					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-41277					N	NO RPT					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-30978					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-30978					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-30978					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-30978					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-30978					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-30978					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

03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-44930					N	NO RPT			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
ROBINSON GATOR WELL #: 1 RRCID -> 282342 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4061 - 4063

03	6107	1029	-0-	-5078	-0-	4	1	1025	2	N	-0-			-0-
04	5910	2287	-0-	-3623	-0-	9	1	2278	2	N	-0-			-0-
05	6107	1261	-0-	-4846	-0-	5	1	1256	2	N	-0-			-0-
06	5910	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-			-0-
07	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
08	6107	-0-	-0-	-6107	-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

03	4650 X	1963	-0-	-2687	-0-	1960	2	3	9	N	3			150
04	3420 X	2135	-0-	-1285	-0-	2131	2	4	9	N	4			154
05	3534 X	2201	-0-	-1333	-0-	2190	2	11	9	N	10			164
06	2850 X	2546	-0-	-304	-0-	2538	2	8	9	N	7			171
07	2945 X	1394	-0-	-1551	-0-	1388	2	6	9	N	5			176
08	2201 X	1707	-0-	-494	-0-	1692	2	15	9	N	14			190

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

03	0 N	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-			12
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			12
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-			12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			12

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

03	32538 X	32538	-0-	-0- B	-0-	360	1	31045 2	N	1030	953	1		296
						1133	9							
04	75124 X	75124	-0-	-0- B	-0-	600	1	71944 2	N	2345	2302	1		339
						2580	9							
05	81465 X	81465	-0-	-0- B	-0-	78764	2	2701 9	N	2455	2427	1		367
06	78553 X	78553	-0-	-0- B	-0-	76096	2	2457 9	N	2234	2274	1		327
*07	33694 X	33694	-0-	-0- B	-0-	360	1	31045 2	N	2081	2131	1		277
						2289	9							
*08	57983 X	57983	-0-	-0- B	-0-	56390	2	1593 9	N	1448	1501	1		224

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

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

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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

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	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

03	10509 X	6720	-0-	-3789	-0-	965	1	5603	2	Y	138	174	1			93
						152	9									
04	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	212	205	1			100
05	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	11221	2	261	9	Y	237	200	7			137
*06	10170 X	9711	-0-	-459	-0-	9436	2	275	9	Y	250	174	1			213
*07	10509 X	9319	-0-	-1190	-0-	9042	2	277	9	Y	252	286	1			179
08	DLQ G-10	7438	-0-	7438	7438	7219	2	219	9	Y	199	174	1			204

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	457	-0-	-163	-0-	67	1	386	2	N	4					74
							4	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	5	5	1			74
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	502	2	11	9	N	10	35	7			49
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	427	2	4	9	N	4					53
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23	7	1			69
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					69

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	705	-0-	-70	-0-	20	1	681	2	N	4					144
							4	9									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	20	1	652	2	N	12					156
							13	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	691	2	N	5					161
							6	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	20	1	658	2	N	5					166
							6	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	N	6					172
							7	9									
08	713	N	506	-0-	-207	-0-	10	1	490	2	N	5					177
							6	9									

LINKE (5900) 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

03	14B2 EXT	324	-0-	324	2801	37	1	287	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	250	-0-	250	3051	27	1	223	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	252	-0-	252	3303	29	1	223	2	N	-0-			-0-
06	3465 X	162	-0-	-3303	-0-	17	1	145	2	N	-0-			-0-
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	905	1	7051	2	N	-0-			-0-
04	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	804	1	6664	2	N	-0-			-0-
05	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	893	1	6862	2	N	-0-			-0-
06	8550 X	8314	-0-	-236	-0-	875	1	7439	2	N	-0-			-0-
07	8153 X	8077	-0-	-76	-0-	936	1	7141	2	N	-0-			-0-
08	7967 X	6204	-0-	-1763	-0-	592	1	5612	2	N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-					-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	25	1	189	2	N	-0-					-0-
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	22	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	2	N	-0-					-0-
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
06	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	569	1	4438	2	N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	472	1	3910	2	N	-0-					-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	519	1	3986	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5111	-0-	-409	-0-	538	1	4573	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4679	-0-	-839	-0-	542	1	4137	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4087	-0-	-935	-0-	390	1	3697	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

03	14B2	EXT	26	-0-	26	178	3	1	23	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	952	1	7424	2	N	-0-					-0-
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	949	1	7867	2	N	-0-					-0-
05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	999	1	7675	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9149	-0-	-451	-0-	963	1	8186	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9755	-0-	-165	-0-	1130	1	8625	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	7244	-0-	-1870	-0-	692	1	6552	2	N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 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
03	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	297	1	4868	2	N	-0-			-0-
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	298	1	4288	2	N	-0-			-0-
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	278	1	3640	2	N	-0-			-0-
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	238	1	3124	2	N	-0-			-0-
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	256	1	2965	2	N	-0-			-0-
*08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	256	1	2939	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
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	142	1	2382	2	N	-0-			70
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	149	1	2144	2	N	-0-			70
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	152	1	1993	2	N	-0-			70
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	164	1	2154	2	N	-0-			70
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	143	1	1658	2	N	-0-			70
*08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	143	1	1414	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
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	N	-0-			-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	95	1	1364	2	N	-0-			-0-
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	-0-			-0-
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	N	-0-			-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	110	1	1080	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
03	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	238	1	3959	2	N	-0-			-0-
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	275	1	3955	2	N	-0-			-0-
05	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	305	1	3990	2	N	-0-			-0-
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	307	1	4026	2	N	-0-			-0-
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	331	1	3829	2	N	-0-			-0-
08	3875 X	3657	-0-	-218	-0-	331	1	3326	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 #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

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

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

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
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	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

03	1829 X	1076	-0-	-753	-0-	1065	2	11 9	N	10				187
04	1770 X	1516	-0-	-254	-0-	1499	2	17 9	N	15				202
05	1829 X	1558	-0-	-271	-0-	1524	2	34 9	N	31	188	1		45
06	1680 X	1307	-0-	-373	-0-	1277	2	30 9	N	27				72
07	1736 X	903	-0-	-833	-0-	892	2	11 9	N	10				82
08	1581 X	821	-0-	-760	-0-	807	2	14 9	N	13				95

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			219
04	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			219
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			219
06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			219
07	744 #	581	-0-	-163	-0-	581	2		N	-0-			219
08	744 #	107	-0-	-637	-0-	107	2		N	-0-			219

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200) 56646 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 3 RRCID -> 195678 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221

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

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - PLUGGED 08/16/16

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	2					112
						2	9									
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	6					118
						7	9									
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	12					130
						13	9									
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	124	187	1			67
						136	9									
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	N	13					80
						14	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 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
03	10597 R	10597	-0-	-0-	-0-	10373	2	224	9	N	204	183	1			258
04	8930 R	8930	-0-	-0-	-0-	8786	2	144	9	N	131	183	1			206
05	9792 R	9792	-0-	-0-	-0-	9642	2	150	9	N	136	182	1			160
06	6810 #	6572	-0-	-238	-0-	6464	2	108	9	N	98					258
07	7037 #	5493	-0-	-1544	-0-	5481	2	12	9	N	11	183	1			86
08	10602 #	3487	-0-	-7115	-0-	3475	2	12	9	N	11					97

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

03	6293 #	5824	-0-	-469	-0-	222	1	5364	2	N	216	198	1			157
						238	9									
04	6240 #	5609	-0-	-631	-0-	209	1	5179	2	N	201	185	1			173
						221	9									
05	6448 #	5696	-0-	-752	-0-	218	1	5257	2	N	201	192	1			182
						221	9									
06	6060 #	5221	-0-	-839	-0-	206	1	4817	2	N	180	187	1			175
						198	9									
07	6138 #	5022	-0-	-1116	-0-	206	1	4601	2	N	195	186	1			184
						215	9									
08	5828 #	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					184

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

03	10137	9702	-0-	-435	-0-	383	1	9269	2	N	45	198	1			136
						50	9									
04	9912	9912	-0-	-0-	-0-	378	1	9336	2	N	180	189	1			127
						198	9									
05	10137	9942	-0-	-195	-0-	389	1	9370	2	N	166	188	1			105
						183	9									
06	9810	9294	-0-	-516	-0-	378	1	8839	2	N	70					175
						77	9									
07	10137	9341	-0-	-796	-0-	394	1	8818	2	N	117	187	1			105
						129	9									
08	10137	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					105

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
COLEMANITE, INC. 167278
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

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

MARCADO CREEK (4675) 57358 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST. WELL #: 9 RRCID -> 226305 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 133414 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL. WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2772	3	22	9	N	20			96
*02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2902	3	11	9	N	10			106
*03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4909	3	17	9	N	15			121
04	3720 X	1586	-0-	-2134	-0-	1566	3	20	9	N	18			139
05	3844 X	1154	-0-	-2690	-0-	1143	3	11	9	N	10			149
*06	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1143	3	11	9	N	10			159
*07	64 X	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	N	2			161
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-			28

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4900	X	4207	-0-	-693	-0-	1033	1	3152	2	Y	20					122
							22	9									
04	6420	X	5916	-0-	-504	-0-	1237	1	4624	2	Y	50					172
							55	9									
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5715	2	90	9	Y	82	174	1			80
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					80
07	6107	X	6089	-0-	-18	-0-	6030	2	59	9	Y	54					134
*08	6107	X	5023	-0-	-1084	-0-	4891	2	132	9	Y	120	169	1			85

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					92
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					92
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					92
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	387	2	83	9	N	75	142	1			25
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	465	1	1935	2	N	93					184
							102	9									
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	457	1	1857	2	N	84	184	1			84
							92	9									
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	492	1	1881	2	N	92					176
							101	9									
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	490	1	1899	2	N	66	187	1			55
							73	9									
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	468	1	1915	2	N	90					145
							99	9									
08	2046	X	1777	-0-	-269	-0-	345	1	1380	2	N	47	180	1			12
							52	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1386	2	26	9	N	24					117
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1430	2	9	9	N	8					125
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1509	2	24	9	N	22					147
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1613	2	77	9	N	70	187	1			30
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15					45
08	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	1260	2	6	9	N	5					50

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
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	N	22					84
04	1230	N	749	-0-	-481	-0-	719	2	30	9	N	27					111
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1055	2	45	9	N	41					152
06	1170	N	859	-0-	-311	-0-	819	2	40	9	N	36					188
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	930	2	19	9	N	17	182	1			23
08	1085	N	859	-0-	-226	-0-	840	2	19	9	N	17					40

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	266	1	1110	2	N	29					108
							32	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	242	1	984	2	N	31					139
							34	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	240	1	918	2	N	10					149
							11	9									
06	1110	N	995	-0-	-115	-0-	202	1	784	2	N	8					157
							9	9									
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	205	1	840	2	N	3					160
							3	9									
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	158	1	634	2	N	2					162
							2	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1777	3	32	9	Y	29	37	1			32
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1448	3	12	9	Y	11	22	1			21
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2085	3	12	9	Y	11	17	1			15
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-	15	1			-0-
07	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
08	2108	X	667	-0-	-1441	-0-	667	3			Y	-0-					-0-

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	5335	-0-	-6321	-0-	5277	3	58	9	Y	53	87	1			72
04	11280	X	7936	-0-	-3344	-0-	7804	3	132	9	Y	120	100	1			92
05	8184	X	8074	-0-	-110	-0-	7967	3	107	9	Y	97	102	1			87
06	7920	X	7700	-0-	-220	-0-	7603	3	97	9	Y	88	95	1			80
07	8215	X	7990	-0-	-225	-0-	7874	3	116	9	Y	105	120	1			65
08	8215	X	1855	-0-	-6360	-0-	1829	3	26	9	Y	24					89

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	373	1	989	2	Y	80					112
							88	9									
04	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	433	1	1127	2	Y	177	188	1			101
							195	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	418	1	1203	2	Y	84					185
							92	9									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	425	1	1244	2	Y	64	189	1			60
							70	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	449	1	1280	2	Y	78					138
							86	9									
08	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	352	1	821	2	Y	50					188
							55	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

03	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	379	1	1376	3	Y	25				37
							28	9								
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	345	1	1586	3	Y	21	29	1		29
							23	9								
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	413	1	1589	3	Y	24	32	1		21
							26	9								
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	388	1	1521	3	Y	21				42
							23	9								
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	357	1	1683	3	Y	33	61	1		14
							36	9								
08	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	303	1	1241	3	Y	21				35
							23	9								

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

03	1023	N	640	-0-	-383	-0-	137	1	493	3	Y	9				11
							10	9								
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	155	1	712	3	Y	10	11	1		10
							11	9								
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	130	1	498	3	Y	7	12	1		5
							8	9								
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	89	1	347	3	Y	5				10
							6	9								
07	744	N	337	-0-	-407	-0-	58	1	273	3	Y	5	15	1		-0-
							6	9								
08	496	N	102	-0-	-394	-0-	20	1	81	3	Y	1				1
							1	9								

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1718	1	6234	3	N	116				177
							128	9								
04	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	1662	1	7632	3	N	104	130	1		151
							114	9								
05	8866	X	8300	-0-	-566	-0-	1691	1	6503	3	N	96	141	1		106
							106	9								
06	8580	X	8395	-0-	-185	-0-	1685	1	6610	3	N	91				197
							100	9								
07	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	1819	1	8579	3	N	167	288	1		76
							184	9								
08	7998	X	7049	-0-	-949	-0-	1364	1	5583	3	N	93				169
							102	9								

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-				-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-				-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	164	1	599	2	N	3					46
						3	9									
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	136	1	572	2	N	2	13	1			35
						2	9									
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	158	1	582	2	N	2					37
						2	9									
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	147	1	545	2	N	2					39
						2	9									
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	158	1	564	2	N	3					42
						3	9									
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	127	1	424	2	N	2					44
						2	9									

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	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

03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	321	1	850	2	N	-0-					-0-
04	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	315	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	341	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	316	1	926	2	N	-0-					-0-
07	868 X	583	-0-	-285	-0-	151	1	432	2	N	-0-					-0-
08	992 X	112	-0-	-880	-0-	34	1	78	2	N	-0-					-0-

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	757	3	50	9	N	45	57	1			49
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1167	3	77	9	N	70	61	1			58
05	1023 N	999	-0-	-24	-0-	926	3	73	9	N	66	66	1			58
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	996	3	88	9	N	80	73	1			65
07	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1137	3	54	9	N	49	72	1			42
08	992 N	872	-0-	-120	-0-	836	3	36	9	N	33					75

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
03	93	X	67	-0-	-26	-0-	18	1	49	2	N	-0-					-0-
04	90	X	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	62	X	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	60	X	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62	X	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-
08	62	X	31	-0-	-31	-0-	9	1	22	2	N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

03	341	N	209	-0-	-132	-0-	44	1	162	2	N	3					117
							3	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	156	1	653	2	N	11	9	1			119
							12	9									
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	21	1	78	2	N	-0-					119
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	16	1	60	2	N	-0-					119
07	682	N	138	-0-	-544	-0-	29	1	102	2	N	6					125
							7	9									
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	N	2					127
							2	9									

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

03	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	513	1	1874	2	N	12					76
							13	9									
04	2310	N	2231	-0-	-79	-0-	426	1	1782	2	N	21	44	1			53
							23	9									
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	473	1	1746	2	N	51					104
							56	9									
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	432	1	1600	2	N	74					178
							81	9									
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	437	1	1556	2	N	11					189
							12	9									
08	1798	N	1364	-0-	-434	-0-	315	1	1046	2	N	3					192
							3	9									

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					90
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					90
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					90
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					90
*01	558	N	419	-0-	-139	-0-	417	3	2	9	N	2					92
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					93
*03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					93
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					93
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	N	2					95
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					95
07	682	N	248	-0-	-434	-0-	248	3			N	-0-					95
08	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	3			N	-0-					95

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	146	1	535	2	N	44					111
							48	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	137	1	574	2	N	146	190	1			67
							161	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	148	1	547	2	N	49					116
							54	9									
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	109	1	405	2	N	30					146
							33	9									
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	143	1	508	2	N	40					186
							44	9									
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	182	1	606	2	N	32	187	1			31
							35	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	185	1	677	2	N	28					200
							31	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	176	1	734	2	N	18	188	1			30
							20	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	172	1	635	2	N	10					40
							11	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	161	1	598	2	N	10					50
							11	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	174	1	619	2	N	13					63
							14	9									
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	145	1	480	2	N	18					81
							20	9									

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	237	1	867	2	N	9					164
							10	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	162	1	678	2	N	13	16	1			161
							14	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	219	1	807	2	N	4					165
							4	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	230	1	852	2	N	9					174
							10	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	170	1	604	2	N	14					188
							15	9									
08	806	N	474	-0-	-332	-0-	108	1	358	2	N	7					195
							8	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	2	N	-0-					45
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	N	-0-					45
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	N	-0-					45
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	2					47
							2	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	2	N	-0-					47
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	111	2	N	-0-					47

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	345	1	915	2	N	52					69
							57	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	314	1	819	2	N	51					120
							56	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	308	1	887	2	N	42					162
							46	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	282	1	827	2	N	7					169
							8	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	305	1	869	2	N	95	182	1			82
							105	9									
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	254	1	593	2	N	32					114
							35	9									

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	60	1	219	2	N	5					132
							6	9									
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	95	1	396	2	N	2	5	1			129
							2	9									
05	434	X	221	-0-	-213	-0-	47	1	172	2	N	2					131
							2	9									
06	420	X	408	-0-	-12	-0-	87	1	320	2	N	1					132
							1	9									
07	434	X	412	-0-	-22	-0-	89	1	317	2	N	5					137
							6	9									
08	403	X	98	-0-	-305	-0-	23	1	75	2	N	-0-					137

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	733	1	1943	2	N	23					182
							25	9									
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	663	1	1725	2	N	73	178	1			77
							80	9									
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	647	1	1864	2	N	206	176	1			107
							227	9									
06	2250	X	1593	-0-	-657	-0-	401	1	1175	2	N	15					122
							17	9									
07	2325	X	2057	-0-	-268	-0-	526	1	1499	2	N	29					151
							32	9									
08	2077	X	2071	-0-	-6	-0-	605	1	1412	2	N	49	177	1			23
							54	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	152	1	634	2	N	13					112
							14	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	182	1	741	2	N	-0-					112
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	173	1	664	2	N	-0-					112
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	158	1	610	2	N	8					120
							9	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	221	1	903	2	N	4					124
							4	9									
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	154	1	619	2	N	1					125
							1	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	666	1	2772	2	N	31					72
							34	9									
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	645	1	2621	2	N	25					97
							28	9									
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	705	1	2696	2	N	40					137
							44	9									
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	653	1	2526	2	N	24					161
							26	9									
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	692	1	2833	2	N	21					182
							23	9									
08	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	522	1	2090	2	N	29	172	1			39
							32	9									

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	506	1	90	2	N	-0-					18
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	456	1	87	2	N	-0-					18
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	994	1	531	2	N	-0-					18
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	641	1	84	2	N	-0-					18
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	969	1	531	2	N	-0-					18
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	658	1	92	2	N	-0-					18

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	664	1	2427	2	N	63	181	1			72
							69	9									
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	672	1	2811	2	N	25	50	1			47
							28	9									
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	761	1	2809	2	N	16					63
							18	9									
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	703	1	2601	2	N	14					77
							15	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	761	1	2709	2	N	21					98
							23	9									
08	2945	X	2577	-0-	-368	-0-	586	1	1948	2	N	39					137
							43	9									

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	221	1	806	2	N	4					124
							4	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	202	1	847	2	N	4	16	1			112
							4	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	235	1	866	2	N	4					116
							4	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	212	1	784	2	N	3					119
							3	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	239	1	848	2	N	4					123
							4	9									
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	181	1	600	2	N	2					125
							2	9									

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2180	2	19	9	N	17					50
04	2190	X	1238	-0-	-952	-0-	1221	2	17	9	N	15					65
05	2263	X	1921	-0-	-342	-0-	1899	2	22	9	N	20					85
06	2190	X	1109	-0-	-1081	-0-	1021	2	88	9	N	80					165
07	2201	X	1437	-0-	-764	-0-	1412	2	25	9	N	23					188
08	2201	X	1453	-0-	-748	-0-	1442	2	11	9	N	10					198

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	409	1	1083	2	N	12					109
							13	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	400	1	1040	2	N	3					112
							3	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	407	1	1172	2	N	-0-					112
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	372	1	1088	2	N	127					239
							140	9									
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	414	1	1181	2	N	-0-	178	1			61
08	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	320	1	747	2	N	-0-					61

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	116	1	21	2	N	-0-					49
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	59	1	11	2	N	-0-					49
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	11	1	6	2	N	-0-					49
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	5	1	3	2	N	-0-					49
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	-0-					49

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
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	556	1	1556	3	N	31					200
							34	9									
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	538	1	1574	3	N	29					229
							32	9									
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	556	1	1018	3	N	-0-	178	1			51
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	538	1	1466	3	N	28					79
							31	9									
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	556	1	1776	3	N	26					105
							29	9									
*08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	431	1	1633	3	N	33					138
							36	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	X	130	-0-	-0-	-0-	35	1	92	2	N	3					100
							3	9									
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	36	1	93	2	N	76	156	1			20
							84	9									
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	110	1	318	2	N	3					23
							3	9									
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	55	1	160	2	N	-0-					23
07	186	X	131	-0-	-55	-0-	33	1	94	2	N	4					27
							4	9									
08	310	X	57	-0-	-253	-0-	17	1	40	2	N	-0-					27

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	5606	2	51	9	N	46					171
04	5970	X	5435	-0-	-535	-0-	5399	2	36	9	N	33	176	1			28
05	6169	X	5195	-0-	-974	-0-	5111	2	84	9	N	76					104
06	5790	X	5567	-0-	-223	-0-	5481	2	86	9	N	78					182
07	5642	X	5530	-0-	-112	-0-	5495	2	35	9	N	32	175	1			39
08	5642	X	4309	-0-	-1333	-0-	4278	2	31	9	N	28					67

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	548	1	2281	2	N	38	171	1			32
							42	9									
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	494	1	2007	2	N	22					54
							24	9									
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	500	1	1913	2	N	25					79
							28	9									
06	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	431	1	1670	2	N	21					100
							23	9									
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	462	1	1890	2	N	14					114
							15	9									
08	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	385	1	1541	2	N	23					137
							25	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					53
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					53
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	3	33	9	N	30					83
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					83
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					83
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	162	1	29	2	N	-0-					17
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	186	1	35	2	N	-0-					17
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	113	1	60	2	N	-0-					17
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	337	1	184	2	N	-0-					17
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	189	1	26	2	N	-0-					17

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	120	1	500	2	N	9					125
							10	9									
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	120	1	489	2	N	21					146
							23	9									
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	107	1	411	2	N	18					164
							20	9									
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	119	1	460	2	N	60	174	1			50
							66	9									
07	527	X	482	-0-	-45	-0-	93	1	380	2	N	8					58
							9	9									
08	527	X	461	-0-	-66	-0-	90	1	362	2	N	8					66
							9	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	211	1	1012	3	N	5					60
							6	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	203	1	775	3	N	2					62
							2	9									
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	174	1	609	3	N	-0-					62
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	227	1	961	3	N	-0-					62
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	168	1	693	3	N	-0-					62
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	121	1	468	3	N	18					80
							20	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1450	1	259	2	N	-0-					153
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1461	1	278	2	N	1					154
							1	9									
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1116	1	596	2	N	-0-					154
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1452	1	192	2	N	-0-					154
07	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	903	1	495	2	N	4					158
							4	9									
*08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	823	1	116	2	N	-0-					158

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	15	1			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	556	1	699	2	N	10					28
							11	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	538	1	763	2	N	20					48
							22	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	556	1	763	2	N	42					90
							46	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	497	1	755	2	N	27					117
							30	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	536	1	825	2	N	27					144
							30	9									
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	536	1	641	2	N	6					150
							7	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8579	2	228	9	N	207	184	1			142
04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	7996	2	212	9	N	193	178	1			157
05	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8201	2	229	9	N	208	184	1			181
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	7828	2	211	9	N	192	189	1			184
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7730	2	206	9	N	187	184	1			187
*08	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7505	2	207	9	N	188	174	1			201

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

03	3100	N	4431	-0-	1331	1331	1	1	4430	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2898	-0-	-102	1229	2708	2	190	9	N	173	173	1			-0-
05	1229	N	-0-	-0-	-1229	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	X	1624	-0-	-206	-0-	1	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	1	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2185	2	72	9	N	65					191
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2134	2	65	9	N	59	177	1			73
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2087	2	50	9	N	45					118
06	2190	X	1866	-0-	-324	-0-	1820	2	46	9	N	42					160
07	2263	X	2110	-0-	-153	-0-	2093	2	17	9	N	15					175
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	25					200

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

03	6665	X	5996	-0-	-669	-0-	931	1	4931	3	N	122	163	1			111
							134	9									
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	910	1	5774	3	N	152	160	1			103
							167	9									
05	6479	X	5278	-0-	-1201	-0-	927	1	4271	3	N	73					176
							80	9									
*06	6450	X	2384	-0-	-4066	-0-	823	1	1546	3	N	14	148	1			42
							15	9									
07	6665	X	803	-0-	-5862	-0-	574	1	229	3	N	-0-					42
08	6665	X	38	-0-	-6627	-0-	27	1	11	3	N	-0-					42

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	61	1	324	3	N	10	12	1			8
							11	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	318	3	N	8	10	1			6
							9	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	65	1	298	3	N	8					14
							9	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	137	1	256	3	N	26	28	1			12
							29	9									
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	418	1	166	3	N	23					35
							25	9									
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	965	1	400	3	N	-0-					35

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

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

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

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 8 RRCID -> 158450 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1		N	-0-					-0-
04	960	N	100	-0-	-860	-0-	100	1		N	-0-					-0-
05	1147	N	325	-0-	-822	-0-	325	1		N	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	1		N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	1		N	-0-					-0-
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	1		N	-0-					-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 156615 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 4532 - 4536

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	1		N	-0-					-0-
04	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	1		N	-0-					-0-
05	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	1		N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	1		N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1		N	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1		N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 4 RRCID -> 186393 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	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
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	3005	1	1138	2	N	31	98	1			34
						34	9									
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	2164	1	1214	2	N	238	191	1			81
						262	9									
05	4650 X	4110	-0-	-540	-0-	2803	1	1164	2	N	130	110	1			101
						143	9									
06	4500 X	1922	-0-	-2578	-0-	1039	1	781	2	N	93	17	1			177
						102	9									
07	4650 X	2070	-0-	-2580	-0-	786	1	1188	2	N	87	230	1			34
						96	9									
08	4185 X	1639	-0-	-2546	-0-	660	1	928	2	N	46	31	1			49
						51	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	24	1			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	47	1			52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	27	1			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	4	1			76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	45	1			58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	15	1			66

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	2545	1	964	2	N	8	24	1			5
							9	9									
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	3565	1	1999	2	N	59	47	1			17
							65	9									
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	3024	1	1256	2	N	22					39
							24	9									
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	2848	1	2139	2	N	291	327	1			3
							320	9									
07	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	4639	1	7015	2	N	194	197	1			-0-
							213	9									
*08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	3504	1	4925	2	N	176	117	1			59
							194	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	349	1	132	2	N	5	12	1			34
							6	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	271	1	152	2	N	29	23	1			40
							32	9									
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	373	1	155	2	N	16	14	1			42
							18	9									
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	198	1	149	2	N	10					52
							11	9									
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	111	1	168	2	N	13	22	1			43
							14	9									
08	558	N	213	-0-	-345	-0-	83	1	117	2	N	12	8	1			47
							13	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	770	2	29	9	N	26					126
04	990	N	754	-0-	-236	-0-	726	2	28	9	N	25					151
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	731	2	26	9	N	24					175
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	659	2	69	9	N	63	177	1			61
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	633	2	30	9	N	27					88
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	481	2	21	9	N	19					107

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	Y	-0-					30
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	Y	-0-					30
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	Y	2					32
							2	9									
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	14	1	77	2	Y	2					34
							2	9									
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	2	Y	-0-					34
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					34

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	663	1	3706	2	N	106	171	1			282
							117	9									
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	676	1	4033	2	N	101	180	1			203
							111	9									
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	739	1	4166	2	N	115					318
							127	9									
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	702	1	3758	2	N	154	183	1			289
							169	9									
07	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	702	1	3616	2	N	119	178	1			230
							131	9									
08	5022	X	3324	-0-	-1698	-0-	508	1	2732	2	N	76					306
							84	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

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

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	6	1	34	2	N	8					104
							9	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	36					140
							40	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	31					171
							34	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	171	2	N	22					193
							24	9									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	297	2	N	19					212
							21	9									
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	295	2	N	18					230
							20	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	113	1	632	2	N	-0-					135
04	540	N	254	-0-	-286	-0-	36	1	215	2	N	3					138
							3	9									
05	403	N	61	-0-	-342	-0-	9	1	52	2	N	-0-					138
06	720	N	42	-0-	-678	-0-	7	1	35	2	N	-0-					138
07	248	N	57	-0-	-191	-0-	9	1	48	2	N	-0-					138
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-					138

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

03	4743	X	4347	-0-	-396	-0-	637	1	3557	2	N	139	183	1			244
							153	9									
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	645	1	3846	2	N	121	189	1			176
							133	9									
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	698	1	3936	2	N	136					312
							150	9									
06	4590	X	4511	-0-	-79	-0-	685	1	3671	2	N	141	187	1			266
							155	9									
07	4774	X	4471	-0-	-303	-0-	704	1	3627	2	N	127	176	1			217
							140	9									
08	4774	X	3161	-0-	-1613	-0-	480	1	2578	2	N	94					311
							103	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	Y	46					141
							51	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	624	2	Y	69					210
							76	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	55	1	731	2	Y	74	159	1			125
							81	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	69	1	781	2	Y	88					213
							97	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	75	1	684	2	Y	77	165	1			125
							85	9									
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	815	2	Y	72					197
							79	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	128	1	1112	2	N	26					149
							29	9									
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	149	1			-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	N	31					118
							34	9									
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	18	1	771	2	N	155	181	1			92
							171	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	154	1	880	2	N	109	97	1			104
							120	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	11	1	614	2	N	109	134	1			79
							120	9									
07	992	N	895	-0-	-97	-0-	41	1	817	2	N	34	29	1			84
							37	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	63	1	2672	2	N	38					162
							42	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	322	1	1842	2	N	150	187	1			125
							165	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	32	1	1756	2	N	112	140	1			97
							123	9									
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	78	1	1568	2	N	180	173	1			104
							198	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	174	1	2059	2	N	56	60	1			115
							62	9									
04	2070	N	1534	-0-	-536	-0-	34	1	1438	2	N	56	83	1			88
							62	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	324	1	1855	2	N	62	84	1			66
							68	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	35	1	1938	2	N	63	85	1			44
							69	9									
*07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	93	1	1853	2	N	30					74
							33	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 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
03	2511	X	1196	-0-	-1315	-0-	87	1	1032	2	N	70	122	1			115
							77	9									
04	2430	X	1885	-0-	-545	-0-	41	1	1767	2	N	70	100	1			85
							77	9									
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	1092	1	6243	2	N	570	531	1			124
							627	9									
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	84	1	4620	2	N	388	460	1			52
							427	9									
*07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	260	1	5180	2	N	349	308	1			93
							384	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9832 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	4					59
							4	9									
04	540	N	136	-0-	-404	-0-	3	1	131	2	N	2					61
							2	9									
05	3100	N	8106	-0-	5006	5006	1170	1	6692	2	N	222	173	1			110
							244	9									
06	3000	N	7146	-0-	4146	9152	123	1	6789	2	N	213	273	1			50
							234	9									
*07	3100	N	5355	-0-	2255	11407	243	1	4851	2	N	237	177	1			110
							261	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11407					N	NO RPT					110

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5979 R	5979	-0-	-0-	-0-	617	1	5285	2	N	70	174	1			166
						77	9									
04	9270 #	7547	-0-	-1723	-0-	572	1	6910	2	N	59					225
						65	9									
05	9703 #	9205	-0-	-498	-0-	297	1	8852	2	N	51					276
						56	9									
06	9390 #	9202	-0-	-188	-0-	360	1	8825	2	N	15	179	1			112
						17	9									
07	9703 #	8402	-0-	-1301	-0-	491	1	7881	2	N	27					139
						30	9									
08	7812 #	7604	-0-	-208	-0-	508	1	7087	2	N	8					147
						9	9									

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	30	63	1			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	-0-					-0-
06	INJECT	687	-0-	687	2703	349	1	262	2	N	69	63	1			6
						76	9									
07	INJECT	449	-0-	449	3152	162	1	245	2	N	38					44
						42	9									
08	INJECT	246	-0-	246	3398	87	1	123	2	N	33					77
						36	9									

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	301	1	114	2	Y	74	89	1			-0-
						81	9									
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	1388	1	1043	2	Y	97	88	1			9
						107	9									
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	401	1	607	2	Y	42					51
						46	9									
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	213	1	299	2	Y	23					74
						25	9									

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) //CONT.// 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	24	1			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	47	1			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	27	1			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	4	1			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	45	1			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	15	1			41

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

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

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	30	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	348	-0-	348	348	178	1	134	2	Y	33	30	1			3
						36	9									
07	14B2 EXT	269	-0-	269	617	101	1	153	2	Y	14					17
						15	9									
*08	753 N	136	-0-	-617	-0-	53	1	74	2	Y	8					25
						9	9									

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

03	5660	5660	-0-	-0-	-0-	5660	1	N	-0-			-0-
04	5459	5459	-0-	-0-	-0-	5459	1	N	-0-			-0-
05	6957	6957	-0-	-0-	-0-	6957	1	N	-0-			-0-
*06	6957	6121	-0-	-836	-0-	6121	1	N	-0-			-0-
07	6339	6339	-0-	-0-	-0-	6339	1	N	-0-			-0-
08	5146	3881	-0-	-1265	-0-	3881	1	N	-0-			-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 6456 PERF. 6322 - 6328

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1012	1070	1	325
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	938	1070	1	193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	904	893	1	204
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	936	908	1	232
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	994	883	1	343
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	745	891	1	197

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

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

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					84
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					84
05	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					84
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					84
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					84
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					48
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					48
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					48
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					48
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					48
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	383	1	2101	2	N	25					140
						28	9									
04	2250 X	1966	-0-	-284	-0-	348	1	1597	2	N	19	2	8			157
						21	9									
05	2325 X	2010	-0-	-315	-0-	347	1	1646	2	N	15					172
						17	9									
06	2430 X	1977	-0-	-453	-0-	378	1	1592	2	N	6	1	8			177
						7	9									
07	2511 X	1668	-0-	-843	-0-	349	1	1249	2	N	64	198	1			43
						70	9									
08	2511 X	1929	-0-	-582	-0-	350	1	1565	2	N	13					56
						14	9									

MAXINE, EAST (MATULA) //CONT.// 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022 X	4203	-0-	-819	-0-	4152	2	51	9	N	46					144
04	4860 X	3936	-0-	-924	-0-	3900	2	36	9	N	33	72	1			105
05	5022 X	4029	-0-	-993	-0-	3987	2	42	9	N	38					143
06	4830 X	4736	-0-	-94	-0-	4694	2	42	9	N	38	90	1			91
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					91
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					91

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

03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	161	1	5209	2	Y	23	69	1			-0-
						25	9									
04	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	161	1	5193	2	Y	20					20
						22	9									
05	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	194	1	6274	2	Y	20					40
						22	9									
06	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	187	1	6051	2	Y	16					56
						18	9									
07	4960 X	4228	-0-	-732	-0-	126	1	4084	2	Y	16					72
						18	9									
*08	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	173	1	5590	2	Y	14					86
						15	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

03	2325 X	2020	-0-	-305	-0-	55	1	1786	2	Y	163	97	1			300
						179	9									
04	2250 X	1851	-0-	-399	-0-	52	1	1680	2	Y	108	162	1			246
						119	9									
05	2325 X	1461	-0-	-864	-0-	39	1	1259	2	Y	148	202	1			192
						163	9									
06	2250 X	2114	-0-	-136	-0-	58	1	1882	2	Y	158	189	1			161
						174	9									
07	2325 X	1529	-0-	-796	-0-	41	1	1317	2	Y	155	215	1			101
						171	9									
*08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	59	1	1909	2	Y	86	49	1			138
						95	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

03	589 N	533	-0-	-56	-0-	14	1	436	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	Y	80	80	1			-0-
						88	9									
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	Y	80	80	1			-0-
						88	9									
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	Y	70	70	1			-0-
						77	9									
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	Y	70	70	1			-0-
						77	9									

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

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

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	103	1	3345	2	Y	23	49	1			174
						25	9									
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	99	1	3193	2	Y	20					194
						22	9									
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	140	1	4520	2	Y	20					214
						22	9									
06	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	124	1	3996	2	Y	16					230
						18	9									
07	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	122	1	3951	2	Y	16					246
						18	9									
*08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	115	1	3731	2	Y	14	173	1			87
						15	9									

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1589	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
04	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
05	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	70	1	2249	2	Y	80	80	1			-0-
						88	9									
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	68	1	2200	2	Y	80	80	1			-0-
						88	9									
07	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	70	1	2265	2	Y	70	70	1			-0-
						77	9									
*08	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	67	1	2182	2	Y	70	70	1			-0-
						77	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534 X	534	-0-	-0-	-0-	82	1	452	2	N	-0-					174
04	690 X	574	-0-	-116	-0-	102	1	470	2	N	2	2	8			174
						2	9									
05	713 X	685	-0-	-28	-0-	118	1	561	2	N	5					179
						6	9									
06	690 X	384	-0-	-306	-0-	72	1	304	2	N	7					186
						8	9									
07	589 X	538	-0-	-51	-0-	116	1	415	2	N	6	163	1	1	8	28
						7	9									
08	682 X	462	-0-	-220	-0-	85	1	377	2	N	-0-					28

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

03	2759 X	1291	-0-	-1468	-0-	1280	2	11	9	N	10					121
04	2670 X	1381	-0-	-1289	-0-	1358	2	23	9	N	21	115	1			27
05	1984 X	1351	-0-	-633	-0-	1338	2	13	9	N	12					39
06	1650 X	1546	-0-	-104	-0-	1534	2	12	9	N	11					50
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					50
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					50

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

03	403 X	402	-0-	-1	-0-	389	2	13	9	N	12					81
04	390 X	358	-0-	-32	-0-	351	2	7	9	N	6	7	1			80
05	403 X	301	-0-	-102	-0-	284	2	17	9	N	15					95
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	431	2	23	9	N	21	90	1			26
07	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					26
08	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					26

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					107
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1376	-0-	-732	-0-	109	1	1228	2	N	35					367
							39	9									
04	1800	N	1520	-0-	-280	-0-	111	1	1355	2	N	49	186	1			230
							54	9									
05	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	105	1	1247	2	N	65	188	1			107
							72	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	104	1	1219	2	N	95					202
							105	9									
*07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	147	1	2194	2	N	95	183	1			114
							105	9									
*08	3100	N	3752	-0-	652	652	109	1	3626	2	N	15					129
							17	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	604	1	6817	2	N	52					217
							57	9									
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	487	1	5976	2	N	44	172	1			89
							48	9									
05	4929	X	4331	-0-	-598	-0-	332	1	3968	2	N	28					117
							31	9									
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	448	1	5222	2	N	38					155
							42	9									
*07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	520	1	7771	2	N	44					199
							48	9									
08	4929	X	4122	-0-	-807	-0-	121	1	4001	2	N	-0-					199

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

03	4309	#	3165	-0-	-1144	-0-	211	1	2868	3	Y	78	117	1	6	8	57
							86	9									
04	4170	#	833	-0-	-3337	-0-	82	1	721	3	Y	27					84
							30	9									
05	4309	#	879	-0-	-3430	-0-	89	1	779	3	Y	10					94
							11	9									
06	3870	#	1239	-0-	-2631	-0-	109	1	1097	3	Y	30					124
							33	9									
07	3999	#	823	-0-	-3176	-0-	78	1	725	3	Y	18					142
							20	9									
08	3162	#	195	-0-	-2967	-0-	21	1	161	3	Y	12	101	1			53
							13	9									

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	#	878	-0-	-83	-0-	170	1	688	2	N	18					136
							20	9									
04	954	R	954	-0-	-0-	-0-	230	1	700	2	N	22					158
							24	9									
05	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	300	1	903	2	N	12					170
							13	9									
06	840	#	626	-0-	-214	-0-	140	1	455	2	N	28					198
							31	9									
*07	992	#	871	-0-	-121	-0-	170	1	688	2	N	12					210
							13	9									
08	1209	#	865	-0-	-344	-0-	140	1	719	2	N	5					215
							6	9									

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340		4148	-0-	-192	-0-	281	1	3823	3	Y	40	58	1	5	8	28
							44	9									
04	4200		3866	-0-	-334	-0-	392	1	3455	3	Y	17					45
							19	9									
05	4185	#	3879	-0-	-306	-0-	395	1	3474	3	Y	9	1	8			53
							10	9									
06	4050	#	3924	-0-	-126	-0-	352	1	3550	3	Y	20					73
							22	9									
07	4252	R	4252	-0-	-0-	-0-	412	1	3819	3	Y	19					92
							21	9									
08	4154	#	3084	-0-	-1070	-0-	348	1	2714	3	Y	20	65	1	1	8	46
							22	9									

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798 X	1586	-0-	-212	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
04	1740 X	1182	-0-	-558	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
05	1426 X	1199	-0-	-227	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	110	-0-	110	305	110	1	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	122	-0-	122	427	122	1	N	-0-			-0-
05	427 R	-0-	-0-	-427	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 194120 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	155 470	1 9	11397	2	N	427	369	1			310
04	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	150 748	1 9	20979	2	N	680	723	1			267
05	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	155 590	1 9	14947	2	N	536	536	1			267
06	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	155 567	1 9	13503	2	N	515	545	1	12	8	225
07	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	155 527	1 9	11954	2	N	479	539	1	45	8	120
*08	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	155 358	1 9	9117	2	N	325	192	1	19	8	234

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

03	0	X	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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	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

03	T. A.		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
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	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

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

03	T. A.		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
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	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

03	T. A.		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
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
08	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

03	T. A.	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
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
08	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCFADDIN (1800) //CONT.// 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2000) //CONT.// 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

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

MCFADDIN (2450) //CONT.// 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

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

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

03	248 N	155	-0-	-93	-0-	65	1	9	2	N	-0-			-0-
						81	5							
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	-0-			-0-
						85	5							
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	36	1	40	2	N	-0-			-0-
						79	5							
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	17	2	N	-0-			-0-
						96	5							
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	31	1	32	2	N	-0-			-0-
						58	5							
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	32	1	22	2	N	-0-			-0-
						78	5							

MCFADDIN (2500) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

03	527 #	341	-0-	-186	-0-	143	1	19	2	N	-0-		-0-
						179	5						
04	510 #	330	-0-	-180	-0-	130	1	12	2	N	-0-		-0-
						188	5						
05	527 #	326	-0-	-201	-0-	75	1	82	2	N	-0-		-0-
						169	5						
06	330 #	161	-0-	-169	-0-	39	1	16	2	N	-0-		-0-
						106	5						
07	341 #	207	-0-	-134	-0-	52	1	44	2	N	-0-		-0-
						111	5						
08	341 #	196	-0-	-145	-0-	48	1	36	2	N	-0-		-0-
						112	5						

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

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

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	317	1	44	2	N	-0-					-0-
							394	5									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	356	1	34	2	N	-0-					-0-
							516	5									
05	868	N	771	-0-	-97	-0-	177	1	195	2	N	-0-					-0-
							399	5									
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	207	1	93	2	N	-0-					-0-
							545	5									
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	162	1	161	2	N	-0-					-0-
							319	5									
08	775	N	340	-0-	-435	-0-	83	1	64	2	N	-0-					-0-
							193	5									

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	558 N	-0-	-0-	-558	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

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

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700) //CONT.// 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	4477	-0-	1377	1377	1	1	4430	2	N	42	42	1			27
						46	9									
04	3000 N	2707	-0-	-293	1084	2707	2			N	-0-					27
05	3100 N	2030	-0-	-1070	14	2030	2			N	-0-					27
06	2670 X	1624	-0-	-1046	-0-	1	1	1623	2	N	-0-					27
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	1	1	2812	2	N	-0-					27
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					27

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	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 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040) //CONT.// 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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. 1396 - 1397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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. 4631 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	1736	330	-0-	-1406	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	1680	1603	-0-	-77	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1736	1726	-0-	-10	-0-	47	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1680	1638	-0-	-42	-0-	7	1	1631	2	N	-0-					-0-
07	1736	1119	-0-	-617	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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. 5212 - 5446

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1258					N	NO RPT					-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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. 4827 - 5735

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. 5101 - 5922

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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
04	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
05	496 #	479	-0-	-17	-0-	13	1	466	2	N	-0-			-0-
06	510 #	396	-0-	-114	-0-	2	1	394	2	N	-0-			-0-
07	527 #	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-			-0-
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178 R	178	-0-	-0-	-0-	54	2	124	9	N	113	328	1			27
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	99	2	24	9	N	22					49
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	155	2	77	9	N	70					119
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	370	2	39	9	N	35					154
*07	4723	4723	-0-	-0-	-0-	4534	2	189	9	N	172	171	1			155
*08	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1310	2	21	9	N	19					174

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

03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	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

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-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

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-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

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
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

EDWARDS WELL #: RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

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
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEDIO CREEK (3000)              //CONT.//   60198 150   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: BEE
  T-C OIL COMPANY, LLC            //CONT.// 833782
    O'BRIEN - MORRIS UNIT             WELL #:    1    RRCID -> 260688  COMPL. DATE 03/01/2011  TOTAL DEPTH  4890 PERF. 3142 -  3146
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03    10380 X     10380     -0-        -0-          -0-          72  1    10307  2    N         1                                76
                                                                   1  9
 04     7410 X      -0-      -0-       -7410         -0-                                 N       -0-                               76
 05     9324 X      9324     -0-        -0-          -0-          65  1     9245  2    N        13                               89
                                                                  14  9
 06     7410 X      6926     -0-        -484         -0-          51  1     6875  2    N       -0-                               89
 07    11230 X     11230     -0-        -0-          -0-          77  1    11152  2    N         1                               90
                                                                   1  9
*08     9415 X      9415     -0-        -0-          -0-          83  1     9331  2    N         1                               91
                                                                   1  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEDIO CREEK (3350)                          60198 250   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: BEE
  T-C OIL COMPANY, LLC                      833782
    O'BRIEN -C- UNIT                  WELL #:    1    RRCID -> 269205  COMPL. DATE 01/18/2013  TOTAL DEPTH  4410 PERF. 3231 -  3235
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                 N       -0-                                6
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                 N       -0-                                6
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                 N       -0-                                6
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                 N       -0-                                6
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                 N       -0-                                6
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                 N       -0-                                6
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                 N    NO RPT                               -0-
 08 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 #:         RRCID -> 259773  COMPL. DATE 08/25/2010  TOTAL DEPTH  4410 PERF. 4012 -  4016
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                 N       -0-                                3
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                 N       -0-                                3
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03     9362 X      8751     -0-        -611         -0-         430  1     8321  2    N       -0-                              188
 04     9060 X      -0-      -0-       -9060         -0-                                 N       -0-                              188
 05     9362 X      6422     -0-       -2940         -0-         319  1     6103  2    N       -0-                              188
 06     9060 X      7022     -0-       -2038         -0-         409  1     6613  2    N       -0-                              188
 07     9465 X      9465     -0-        -0-          -0-         434  1     9031  2    N       -0-                              188
 08     8742 X      7078     -0-       -1664         -0-         431  1     6647  2    N       -0-                              188
```

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 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
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	676	1	7956	2	N	4					276
							4	9									
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					276
05	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	503	1	6098	2	N	-0-					276
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	650	1	6746	2	N	-0-					276
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	684	1	9329	2	N	-0-					276
08	7440	X	6798	-0-	-642	-0-	675	1	6122	2	N	1					277
							1	9									

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	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

03	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	75	1	10778	2	N	-0-					51
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					51
05	9145	X	5133	-0-	-4012	-0-	36	1	5097	2	N	-0-					51
06	8850	X	8846	-0-	-4	-0-	998	1	7848	2	N	-0-					51
07	9145	X	9010	-0-	-135	-0-	734	1	8276	2	N	-0-					51
08	9145	X	6362	-0-	-2783	-0-	629	1	5732	2	N	1					52
							1	9									

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

03	11780	X	8320	-0-	-3460	B	-0-	1289	1	7031	2	N	-0-				165
04	10350	X	-0-	-0-	-10350	B	-0-					N	-0-				165
05	10416	X	6970	-0-	-3446	B	-0-	963	1	5994	2	N	12				177
								13	9								
06	14022	X	14022	-0-	-0-	B	-0-	1582	1	12440	2	N	-0-				177
07	10416	X	7914	-0-	-2502	B	-0-	644	1	7270	2	N	-0-				177
08	8308	X	7637	-0-	-671	B	-0-	755	1	6880	2	N	2				179
								2	9								

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013

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

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					123
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					123
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					123
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					123
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-					123
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-					123

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-					145
04	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	2		N	-0-					145
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-					145
06	1080	N	712	-0-	-368	-0-	712	2		N	-0-					145
07	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2		N	-0-					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					145

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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	30	1	2726	2	N	12	182	1			-0-
							13	9									
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	40	1	3520	2	N	29					29
							32	9									
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	40	1	3921	2	N	70					99
							77	9									
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	40	1	3452	2	N	78					177
							86	9									
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	40	1	4019	2	N	54	182	1			49
							59	9									
08	3100	X	2420	-0-	-680	-0-	30	1	2368	2	N	20					69
							22	9									

MEYERSVILLE (MASSIVE III) 60934 434 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 4 RRCID -> 280139 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 8386 - 8634

03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1541	2	13	9	N	12					219
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	N	14					233
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	2	13	9	N	12	172	1			73
06	1500	#	961	-0-	-539	-0-	951	2	10	9	N	9					82
07	1550	#	526	-0-	-1024	-0-	518	2	8	9	N	7					89
08	1550	#	157	-0-	-1393	-0-	156	2	1	9	N	1					90

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	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
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-			1
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			1
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			1
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			1
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			1
08	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-			1

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					57
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					57
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					57

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

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

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	8	1	72	2	Y	-0-					137
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					137
06	DLQ	G-10	954	-0-	954	1034	100	1	854	2	Y	-0-					137
07	DLQ	G-10	135	-0-	135	1169	14	1	121	2	Y	-0-					137
08	DLQ	G-10	36	-0-	36	1205	4	1	32	2	Y	-0-					137

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					46
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					46
06	DLQ	G-10	193	-0-	193	210	20	1	173	2	Y	-0-					46
07	DLQ	G-10	27	-0-	27	237	3	1	24	2	Y	-0-					46
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	244	1	1	6	2	Y	-0-					46

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 887723
BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					28
06	DLQ G-10	241	-0-	241	261	25	1	216	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10	34	-0-	34	295	4	1	30	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10	9	-0-	9	304	1	1	8	2	Y	-0-					28

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

03	620 N	282	-0-	-338	-0-	22	1	260	2	N	-0-					110
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	71	1	807	2	N	21					131
						23	9									
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	45	1	556	2	N	76					207
						84	9									
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	625	2	N	21	178	1			50
						23	9									
07	930 N	653	-0-	-277	-0-	56	1	587	2	N	9					59
						10	9									
08	682 N	377	-0-	-305	-0-	28	1	346	2	N	3					62
						3	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - P/A 03/27/17

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-

MINERAL, WEST (FRIO) //CONT.// 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172					362
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	176	1			240
05	14B2 EXT	137	-0-	137	137	16	2	121	9	N	110					350
06	14B2 EXT	447	-0-	447	584	7	2	440	9	N	400	332	1			418
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	584					N	407	506	1			319
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	584					N	146	176	1			289

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

03	1519 X	1416	-0-	-103 B	-64413	1408	2	8	9	N	7					162
04	1470 X	2500	-0-	1030 B	-63383	2461	2	39	9	N	35	178	1			19
05	1519 X	1718	-0-	199 B	-63184	1710	2	8	9	N	7					26
06	1470 X	1938	-0-	468 B	-62716	1927	2	11	9	N	10					36
07	2573 X	1244	-0-	-1329 B	-62716	1219	2	25	9	N	23					59
08	2573 X	1471	-0-	-1102 B	-62716	1447	2	24	9	N	22					81

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

03	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	43	1	6606	2	N	191	184	1			61
						210	9									
04	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	42	1	6416	2	N	185	183	1			63
						204	9									
05	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	45	1	6484	2	N	357	379	1			41
						393	9									
06	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	44	1	6939	2	N	217	189	1			69
						239	9									
07	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	45	1	6825	2	N	205	184	1			90
						226	9									
08	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					90

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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11295 04/05/2015

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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

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	22	-0-	22	22	22	2	N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	22			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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

MISSION RIVER (6400) //CONT.// 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	5						128
							6	9										
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	7	1	73	2	N	1	1	1				128
							1	9										
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	2						130
							2	9										
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	66	2	N	6						136
							7	9										
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	64	2	N	1	1	1				136
							1	9										
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	3						139
							3	9										

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	34	1	304	2	N	1					144
						1	9									
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	33	1	329	2	N	5	3	1			146
						6	9									
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	N	6					152
						7	9									
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	2	N	-0-					152
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	50	1	325	2	N	3	3	1			152
						3	9									
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	N	-0-					152

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

03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5143	2	128	9	N	116					226
04	6090 X	3864	-0-	-2226	-0-	3775	2	89	9	N	81	179	1			128
05	6293 X	4200	-0-	-2093	-0-	4101	2	99	9	N	90					218
06	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	62	175	1			105
07	5270 X	3739	-0-	-1531	-0-	3659	2	80	9	N	73					178
08	5270 X	2777	-0-	-2493	-0-	2722	2	55	9	N	50					228

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

03	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	809	1	14487	3	Y	227	155	1			151
						250	9									
04	13950 X	12654	-0-	-1296	-0-	713	1	11736	3	Y	186	149	1			188
						205	9									
05	15686 X	15439	-0-	-247	-0-	881	1	14258	3	Y	273	297	1			164
						300	9									
06	15180 X	14684	-0-	-496	-0-	878	1	13298	3	Y	462	305	1			321
						508	9									
07	15531 X	13136	-0-	-2395	-0-	817	1	12291	3	Y	25	290	1			56
						28	9									
08	DLQ G-10	6460	-0-	6460	6460	513	1	5867	3	Y	73					129
						80	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

03	19623 X	18530	-0-	-1093	-0-	955	1	17193	3	Y	347	416	1			25
						382	9									
04	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	950	1	15731	3	Y	333	306	1			52
						366	9									
05	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	985	1	16046	3	Y	327	303	1			76
						360	9									
06	16050 X	15659	-0-	-391	-0-	945	1	14395	3	Y	290	302	1			64
						319	9									
07	18538 X	17869	-0-	-669	-0-	1088	1	16459	3	Y	293	327	1			30
						322	9									
08	DLQ G-10	13452	-0-	13452	13452	1054	1	12126	3	Y	247	203	1			74
						272	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074 X	13796	-0-	-278	-0-	763	1	12889	3	N	131	183	1			62
						144	9									
04	12210 X	11852	-0-	-358	-0-	710	1	11030	3	N	102					164
						112	9									
05	13423 X	11533	-0-	-1890	-0-	705	1	10770	3	N	53	177	1			40
						58	9									
06	13140 X	9850	-0-	-3290	-0-	643	1	9181	3	N	24					64
						26	9									
07	13795 X	12545	-0-	-1250	-0-	818	1	11617	3	N	100					164
						110	9									
08	13795 X	9129	-0-	-4666	-0-	769	1	8299	3	N	55	176	1			43
						61	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377 X	11341	-0-	-36	-0-	631	1	10665	3	N	41					180
						45	9									
04	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	589	1	9158	3	N	100	183	1			97
						110	9									
05	9579 X	7782	-0-	-1797	-0-	476	1	7275	3	N	28					125
						31	9									
06	10380 X	7308	-0-	-3072	-0-	476	1	6797	3	N	32					157
						35	9									
07	11346 X	6577	-0-	-4769	-0-	425	1	6033	3	N	108	183	1			82
						119	9									
08	11346 X	7091	-0-	-4255	-0-	598	1	6462	3	N	28					110
						31	9									

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

03	DLQ G-10	1880	-0-	1880	3590	354	1	1451	3	Y	68					212
						75	9									
04	DLQ G-10	1629	-0-	1629	5219	292	1	1294	3	Y	39	182	1			69
						43	9									
05	DLQ G-10	1620	-0-	1620	6839	287	1	1316	3	Y	15					84
						17	9									
06	2900 N	1579	-0-	-1321	5518	286	1	1276	3	Y	15					99
						17	9									
07	3100 N	2123	-0-	-977	4541	407	1	1701	3	Y	14					113
						15	9									
*08	3100 N	1824	-0-	-1276	3265	299	1	1339	3	Y	169	163	1			119
						186	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	336	1	3021	2	Y	23	110	1			63
						25	9									
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	407	1	4018	2	Y	26	23	1			66
						29	9									
05	3100 N	3497	-0-	397	397	343	1	3007	2	Y	134					200
						147	9									
06	2400 X	1186	-0-	-1214	-0-	145	1	1010	2	Y	28	99	1			129
						31	9									
07	2480 X	1151	-0-	-1329	-0-	139	1	913	2	Y	90	23	1			196
						99	9									
*08	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	253	1	1991	2	Y	135	101	1			230
						149	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
03	6076	X	5403	-0-	-673	-0-	540	1	4860	2	N	3					140
							3	9									
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	551	1	5441	2	N	41	36	1			145
							45	9									
05	5797	X	5075	-0-	-722	-0-	519	1	4554	2	N	2					147
							2	9									
06	5610	X	5051	-0-	-559	-0-	622	1	4348	2	N	74					221
							81	9									
07	6231	X	4608	-0-	-1623	-0-	602	1	3954	2	N	47	36	1			232
							52	9									
08	6231	X	5665	-0-	-566	-0-	637	1	5017	2	N	10	178	1			64
							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
03	1829	X	1761	-0-	-68	-0-	175	1	1576	2	N	9					147
							10	9									
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	154	1	1516	2	N	23	14	1			156
							25	9									
05	1736	X	1608	-0-	-128	-0-	164	1	1438	2	N	5					161
							6	9									
06	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	192	1	1344	2	N	6					167
							7	9									
07	1767	X	1565	-0-	-202	-0-	203	1	1337	2	N	23	14	1			176
							25	9									
08	1767	X	1565	-0-	-202	-0-	176	1	1386	2	N	3					179
							3	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62806	X	50868	-0-	-11938	-0-	50153	2	715	9	N	650	714	1			114
04	60360	X	46324	-0-	-14036	-0-	45654	2	670	9	N	609	361	1			362
05	62155	X	35914	-0-	-26241	-0-	35489	2	425	9	N	386	533	1			215
06	55740	X	41518	-0-	-14222	-0-	41041	2	477	9	N	434	525	1			124
07	55645	X	33740	-0-	-21905	-0-	33206	2	534	9	N	485	354	1			255
08	50871	X	29657	-0-	-21214	-0-	29325	2	332	9	N	302	355	1			202

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5610	-0-	-249	-0-	744	1	4866	2	N	-0-					183
04	5640	X	5175	-0-	-465	-0-	710	1	4465	2	N	-0-					183
05	5828	X	5048	-0-	-780	-0-	715	1	4333	2	N	-0-					183
06	5640	X	5285	-0-	-355	-0-	669	1	4616	2	N	-0-					183
07	5611	X	4936	-0-	-675	-0-	733	1	4203	2	N	-0-					183
08	5611	X	5063	-0-	-548	-0-	744	1	4319	2	N	-0-					183

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

03	1736	X	1443	-0-	-293	-0-	1429	2	14	9	N	13					136
04	1440	X	1280	-0-	-160	-0-	1271	2	9	9	N	8					144
05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1488	2	8	9	N	7					151
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1596	2	13	9	N	12					163
07	1457	X	1346	-0-	-111	-0-	1333	2	13	9	N	12					175
08	1488	X	1028	-0-	-460	-0-	1017	2	11	9	N	10					185

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

03	1178	X	663	-0-	-515	-0-	649	2	14	9	N	13					380
04	6150	X	2786	-0-	-3364	-0-	2775	2	11	9	N	10					390
05	6355	X	4615	-0-	-1740	-0-	4609	2	6	9	N	5					395
06	6150	X	3834	-0-	-2316	-0-	3825	2	9	9	N	8					403
07	2883	X	605	-0-	-2278	-0-	588	2	17	9	N	15					418
08	4619	X	647	-0-	-3972	-0-	638	2	9	9	N	8					426

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					15
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					15
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
06	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	9362	X	8475	-0-	-887	-0-	453	1	7877	3	Y	132	158	1			66
							145	9									
04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	516	1	8266	3	Y	146	134	1			78
							161	9									
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	537	1	8462	3	Y	143	133	1			88
							157	9									
06	10020	X	8857	-0-	-1163	-0-	554	1	8152	3	Y	137	142	1			83
							151	9									
07	10354	X	6663	-0-	-3691	-0-	420	1	6143	3	Y	91	101	1			73
							100	9									
08	DLQ G-10		7741	-0-	7741	7741	628	1	6983	3	Y	118	97	1			94
							130	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	160	1	2537	3	Y	40	29	1			29
						44	9									
04	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	172	1	2512	3	Y	49	35	1			43
						54	9									
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	212	1	3046	3	Y	63	68	1			38
						69	9									
06	3210 X	2714	-0-	-496	-0-	182	1	2438	3	Y	85	60	1			63
						94	9									
07	3193 X	2964	-0-	-229	-0-	205	1	2737	3	Y	20	70	1			13
						22	9									
08	DLQ G-10	2356	-0-	2356	2356	208	1	2107	3	Y	37					50
						41	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

03	9331 X	8798	-0-	-533	-0-	476	1	8181	3	Y	128	154	1			29
						141	9									
04	8460 X	7827	-0-	-633	-0-	458	1	7237	3	Y	120	110	1			39
						132	9									
05	9951 X	7564	-0-	-2387	-0-	450	1	6992	3	Y	111	103	1			47
						122	9									
06	9630 X	6833	-0-	-2797	-0-	433	1	6291	3	Y	99	103	1			43
						109	9									
07	9176 X	7427	-0-	-1749	-0-	474	1	6848	3	Y	95	106	1			32
						105	9									
08	DLQ G-10	5818	-0-	5818	5818	478	1	5249	3	Y	83	68	1			47
						91	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

03	1829 X	1667	-0-	-162	-0-	327	1	1340	3	N	-0-	57
04	1770 X	1491	-0-	-279	-0-	275	1	1216	3	N	-0-	57
05	1674 X	1619	-0-	-55	-0-	290	1	1329	3	N	-0-	57
06	1620 X	1615	-0-	-5	-0-	296	1	1319	3	N	-0-	57
07	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	403	1	1686	3	N	-0-	57
08	1674 X	1397	-0-	-277	-0-	255	1	1142	3	N	-0-	57

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	749	1	3068	3	N	49					142
							54	9									
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	811	1	3589	3	N	46	165	1			23
							51	9									
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	914	1	4188	3	N	60					83
							66	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	874	1	3898	3	N	55					138
							61	9									
07	4588	X	2723	-0-	-1865	-0-	516	1	2159	3	N	44					182
							48	9									
08	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	888	1	3977	3	N	35	184	1			33
							39	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

03	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	789	1	3232	3	N	55					155
							61	9									
04	4710	X	3652	-0-	-1058	-0-	662	1	2928	3	N	56	156	1			55
							62	9									
05	4619	X	3914	-0-	-705	-0-	690	1	3161	3	N	57					112
							63	9									
06	4470	X	4032	-0-	-438	-0-	728	1	3248	3	N	51					163
							56	9									
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	929	1	3885	3	N	58	176	1			45
							64	9									
08	4092	X	2054	-0-	-2038	-0-	367	1	1645	3	N	38					83
							42	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	13	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	487	1	4380	2	Y	23					186
							25	9									
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	435	1	4296	2	Y	69	46	1			209
							76	9									
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	501	1	4401	2	Y	20	188	1			41
							22	9									
06	4530	X	3457	-0-	-1073	-0-	432	1	3019	2	Y	5					46
							6	9									
07	4681	X	4065	-0-	-616	-0-	530	1	3481	2	Y	49	46	1			49
							54	9									
08	4960	X	4540	-0-	-420	-0-	509	1	4006	2	Y	23					72
							25	9									

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
03	2170	X	1916	-0-	-254	-0-	191	1	1721	2	N	4					116
							4	9									
04	2100	X	1977	-0-	-123	-0-	180	1	1775	2	N	20	18	1			118
							22	9									
05	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	199	1	1750	2	N	11					129
							12	9									
06	2220	X	1856	-0-	-364	-0-	230	1	1606	2	N	18					147
							20	9									
07	2294	X	1609	-0-	-685	-0-	209	1	1374	2	N	24	18	1			153
							26	9									
08	2046	X	1667	-0-	-379	-0-	186	1	1469	2	N	11					164
							12	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	124	1	1117	2	N	-0-					163
04	1200	X	866	-0-	-334	-0-	79	1	778	2	N	8	8	1			163
							9	9									
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	128	1	1120	2	N	-0-					163
06	1200	X	618	-0-	-582	-0-	77	1	541	2	N	-0-					163
07	1240	X	843	-0-	-397	-0-	110	1	724	2	N	8	8	1			163
							9	9									
*08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	143	1	1130	2	N	-0-					163

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	72	1	651	2	N	-0-					64
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	64	1	634	2	N	6	6	1			64
							7	9									
05	713	X	702	-0-	-11	-0-	72	1	630	2	N	-0-					64
06	720	X	649	-0-	-71	-0-	81	1	568	2	N	-0-					64
07	744	X	569	-0-	-175	-0-	74	1	488	2	N	6	6	1			64
							7	9									
08	744	X	606	-0-	-138	-0-	68	1	538	2	N	-0-					64

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	206	-0-	-197	-0-	198	2	8	9	N	7					86
04	390	X	64	-0-	-326	-0-	62	2	2	9	N	2					88
05	403	X	132	-0-	-271	-0-	118	2	14	9	N	13					101
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					102
07	217	X	199	-0-	-18	-0-	13	1	186	2	N	-0-					102
08	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					102

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
03	372	X	238	-0-	-134	-0-	24	1	214	2	N	-0-					95
04	360	X	195	-0-	-165	-0-	18	1	174	2	N	3	3	1			95
							3	9									
05	310	X	258	-0-	-52	-0-	26	1	232	2	N	-0-					95
06	330	X	225	-0-	-105	-0-	28	1	197	2	N	-0-					95
07	341	X	226	-0-	-115	-0-	29	1	194	2	N	3	3	1			95
							3	9									
*08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-					95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

03	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					207
04	240	X	149	-0-	-91	-0-	1	1	148	2	N	-0-					207
05	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					207
06	180	X	78	-0-	-102	-0-	28	2	50	9	N	45					252
*07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	-0-					252
08	217	X	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					252

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

03	1767	N	939	-0-	-828	-0-	92	1	832	2	Y	14	80	1			49
							15	9									
04	1290	N	978	-0-	-312	-0-	88	1	869	2	Y	19	16	1			52
							21	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	89	1	779	2	Y	70					122
							77	9									
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	104	1	728	2	Y	37	88	1			71
							41	9									
07	1023	N	856	-0-	-167	-0-	106	1	697	2	Y	48	16	1			103
							53	9									
08	930	N	242	-0-	-688	-0-	27	1	215	2	Y	-0-	77	1			26

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

03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					152
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					152
05	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					152
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					152
07	558	#	240	-0-	-318	-0-	240	2			N	-0-					152
08	620	#	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-					152

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	15	1	36	2	Y	-0-				-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	40	1	62	2	Y	-0-				-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	Y	-0-				-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	Y	-0-				-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	8	1	16	2	Y	-0-				-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
ANDERSON A WELL #: 2R RRCID -> 282194 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10247 - 10301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125054 X	111824	-0-	-13230	-0-	108402	2	3422	9	N	3111	2956	2			155
04	DELQ PR	95772	-0-	95772	95772	92961	2	2811	9	N	2555	2443	2			267
05	201646 X	105874	-0-	-95772	-0-	102618	2	3256	9	N	2960	2943	2			284
06	121020 X	99933	-0-	-21087	-0-	96835	2	3098	9	N	2816	2786	2			314
07	93556 X	93556	-0-	-0-	-0-	90732	2	2824	9	N	2567	2592	2			289
08	111817 X	71360	-0-	-40457	-0-	69366	2	1994	9	N	1813	1855	2			247

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

03	558 X	301	-0-	-257	-0-	46	1	255	9	N	232	172	1			148
04	480 X	323	-0-	-157	-0-	67	1	256	9	N	233	164	1			217
05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	81	1	321	9	N	292	178	1			331
06	330 X	163	-0-	-167	-0-	28	1	135	9	N	123	167	1			287
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	91	1	381	9	N	346	531	1			102
08	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					102

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

03	2542 X	2296	-0-	-246	-0-	434	1	1805	2	N	52					168
						57	9									
04	2460 X	2229	-0-	-231	-0-	420	1	1763	2	N	42					210
						46	9									
05	2294 X	2268	-0-	-26	-0-	434	1	1801	2	N	30					240
						33	9									
06	2220 X	2084	-0-	-136	-0-	420	1	1632	2	N	29					269
						32	9									
07	2294 X	2143	-0-	-151	-0-	434	1	1672	2	N	34	179	1			124
						37	9									
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					124

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520

03	157613 X	157613	-0-	-0-	-0-	86	1	150323	2	N	6549	6652	2			333
						7204	9									
04	150825 X	150825	-0-	-0-	-0-	82	1	144027	2	N	6105	6137	2			301
						6716	9									
05	153647 X	153647	-0-	-0-	-0-	79	1	147013	2	N	5959	5887	2			373
						6555	9									
06	145656 X	145656	-0-	-0-	-0-	97	1	139513	2	N	5496	5556	2			313
						6046	9									
07	152584 X	152584	-0-	-0-	-0-	106	1	146408	2	N	5518	5553	2			278
						6070	9									
*08	146258 X	128936	-0-	-17322	-0-	73	1	123660	2	N	4730	4410	2			598
						5203	9									

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014														

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91296	X	91296	-0-	-0-	-0-	310	1	87517	2	N	3154	3149	1			273
							3469	9									
04	87815	X	87815	-0-	-0-	-0-	300	1	83998	2	N	3197	3239	1			231
							3517	9									
05	84179	X	84179	-0-	-0-	-0-	310	1	80614	2	N	2959	2733	1			457
							3255	9									
06	78830	X	78830	-0-	-0-	-0-	300	1	75528	2	N	2729	2778	1			408
							3002	9									
07	85066	X	85066	-0-	-0-	-0-	310	1	81481	2	N	2977	2947	1			438
							3275	9									
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					438

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	10745	-0-	-2399	-0-	10466	2	279	9	N	254	180	1			292
04	12720	X	10652	-0-	-2068	-0-	10399	2	253	9	N	230	352	1			170
05	12710	X	10929	-0-	-1781	-0-	10689	2	240	9	N	218					388
06	10500	X	10443	-0-	-57	-0-	10225	2	218	9	N	198	183	1			403
07	11005	X	10642	-0-	-363	-0-	10421	2	221	9	N	201	369	1			235
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					235

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	190	1	555	2	N	16					135
							18	9									
04	840	N	550	-0-	-290	-0-	130	1	410	2	N	9					144
							10	9									
05	806	N	669	-0-	-137	-0-	180	1	472	2	N	15					159
							17	9									
06	750	N	421	-0-	-329	-0-	110	1	302	2	N	8					167
							9	9									
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	210	1	471	2	N	7					174
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12865	X	10801	-0-	-2064	-0-	10582	2	219	9	N	199	184	1			165
04	11940	X	10169	-0-	-1771	-0-	9952	2	217	9	N	197	179	1			183
05	12183	X	10277	-0-	-1906	-0-	10028	2	249	9	N	226	182	1			227
06	11580	X	9286	-0-	-2294	-0-	9114	2	172	9	N	156	195	1			188
07	11377	X	9625	-0-	-1752	-0-	9409	2	216	9	N	196	189	1			195
08	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					195

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WADI PETROLEUM, INC. 889600
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	23	1	7494	2	N	-0-					319
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	13380	X	10565	-0-	-2815	-0-	230	1	10271	2	N	58					193
							64	9									
07	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	400	1	16221	2	N	47					240
							52	9									
*08	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	385	1	15618	2	N	92					332
							101	9									

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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	40	1	2776	2	N	-0-					-0-
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	40	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3038	N	2940	-0-	-98	-0-	40	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	40	1	2698	2	N	-0-					-0-
07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	40	1	2959	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	2557	-0-	-388	-0-	40	1	2517	2	N	-0-					-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (4410) 62795 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HOLLINGSWORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282164 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4352 - 4359

03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
04	8336 R	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2		N	-0-			-0-
05	8448 R	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2		N	-0-			-0-
06	8641 R	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2		N	-0-			-0-
07	8618 #	8597	-0-	-21	-0-	8597	2		N	-0-			-0-
08	8618 #	6852	-0-	-1766	-0-	6852	2		N	-0-			-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	1881	-0-	-3327	-0-	271	1	1537	2	N	66	184	1			165
							73	9									
04	4710	X	2576	-0-	-2134	-0-	374	1	2117	2	N	77					242
							85	9									
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	595	1	3373	2	N	102					344
							112	9									
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	460	1	2602	2	N	58	188	1			214
							64	9									
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	492	1	2872	2	N	40					254
							44	9									
08	4092	X	2581	-0-	-1511	-0-	376	1	2196	2	N	8					262
							9	9									

MORALES, NORTH (WILCOX -H-) 62797 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WM. WELL #: 3 RRCID -> 003495 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 9900

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	434 N	419	-0-	-15	-0-	8	1	400	2	N	10	171	1			-0-
						11	9									
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	882	1	12505	3	N	-0-					-0-
04	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	774	1	11545	3	N	-0-					-0-
05	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	881	1	12759	3	N	-0-					-0-
06	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	843	1	12288	3	N	-0-					-0-
07	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	906	1	11163	3	N	-0-					-0-
*08	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	250	1	3806	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

03	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	774	1	10973	3	N	42					92
						46	9									
04	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	1069	1	15942	3	N	92					184
						101	9									
05	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	990	1	14345	3	N	49	189	1			44
						54	9									
06	13320 X	12543	-0-	-777	-0-	801	1	11674	3	N	62					106
						68	9									
07	17670 X	13663	-0-	-4007	-0-	1021	1	12585	3	N	52	1	8			157
						57	9									
08	17670 X	11415	-0-	-6255	-0-	702	1	10676	3	N	34					191
						37	9									

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	1492	1	21163	3	N	-0-					-0-
04	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	1364	1	20339	3	N	-0-					-0-
05	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	1452	1	21026	3	N	-0-					-0-
06	23070	X	21514	-0-	-1556	-0-	1382	1	20132	3	N	-0-					-0-
07	23839	X	21754	-0-	-2085	-0-	1633	1	20121	3	N	-0-					-0-
08	22661	X	18320	-0-	-4341	-0-	1131	1	17189	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	305	1	4330	3	N	-0-					-0-
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	443	1	6602	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	392	1	5684	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	348	1	5077	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	4764	-0-	-2521	-0-	358	1	4406	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	5579	-0-	-1706	-0-	344	1	5235	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

03	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	1788	1	25364	3	N	-0-					-0-
04	26680	X	26680	-0-	-0-	-0-	1677	1	25003	3	N	-0-					-0-
05	25990	X	25990	-0-	-0-	-0-	1678	1	24312	3	N	-0-					-0-
06	36360	X	35326	-0-	-1034	-0-	2269	1	33057	3	N	-0-					-0-
07	33480	X	15801	-0-	-17679	-0-	1186	1	14615	3	N	-0-					-0-
*08	39032	X	39032	-0-	-0-	-0-	2409	1	36623	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	231	1	3281	3	N	-0-					-0-
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	212	1	3156	3	N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	261	1	3784	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3990	-0-	-180	-0-	256	1	3734	3	N	-0-					-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	360	1	4440	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3024	-0-	-1006	-0-	187	1	2837	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	488	1	6924	3	N	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	228	1	3399	3	N	-0-					-0-
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	492	1	7122	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	7526	-0-	-184	-0-	483	1	7043	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	3512	-0-	-4300	-0-	264	1	3248	3	N	-0-					-0-
*08	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	647	1	9832	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 #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	223	1	3165	3	N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	1242	3	N	-0-					-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	517	-0-	-4163	-0-	33	1	484	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	2475	-0-	-2330	-0-	186	1	2289	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	204	1	3106	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	646	1	9158	3	N	-0-					-0-
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	580	1	8649	3	N	-0-					-0-
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	510	1	7386	3	N	-0-					-0-
06	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	677	1	9865	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	9963	-0-	-205	-0-	748	1	9215	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	6863	-0-	-2933	-0-	424	1	6439	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	1367	1	19389	3	N	-0-					41
04	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	1220	1	18195	3	N	-0-	33	1			8
05	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	1257	1	18205	3	N	5					13
							6	9									
06	20100	X	18139	-0-	-1961	-0-	1164	1	16965	3	N	9					22
							10	9									
07	20770	X	17935	-0-	-2835	-0-	1345	1	16569	3	N	19					41
							21	9									
08	20770	X	15075	-0-	-5695	-0-	929	1	14122	3	N	22					63
							24	9									

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2127	-0-	2127	2788	137	1	1938	3	Y	47					165
							52	9									
04	DLQ G-10		3142	-0-	3142	5930	194	1	2895	3	Y	48					213
							53	9									
05	DLQ G-10		2399	-0-	2399	8329	155	1	2244	3	Y	-0-					213
06	2700	N	1810	-0-	-890	7439	115	1	1682	3	Y	12	185	1			40
							13	9									
07	9480	X	2041	-0-	-7439	-0-	153	1	1886	3	Y	2					42
							2	9									
08	2449	X	1514	-0-	-935	-0-	93	1	1412	3	Y	8					50
							9	9									

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
03	DLQ G-10		6290	-0-	6290	11840	412	1	5847	3	Y	28					194
							31	9									
04	DLQ G-10		6126	-0-	6126	17966	384	1	5725	3	Y	15	157	1			52
							17	9									
05	DLQ G-10		5782	-0-	5782	23748	373	1	5399	3	Y	9					61
							10	9									
06	29585	X	5837	-0-	-23748	-0-	373	1	5435	3	Y	26					87
							29	9									
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	466	1	5741	3	Y	14					101
							15	9									
08	5797	X	5250	-0-	-547	-0-	323	1	4904	3	Y	21					122
							23	9									

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392 X	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-			-0-
04	490 X	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	N	-0-			-0-
05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	N	-0-			-0-
06	3870 X	317	-0-	-3553	-0-	20	1	297	3	N	-0-			-0-
07	1085 X	154	-0-	-931	-0-	12	1	142	3	N	-0-			-0-
08	496 X	278	-0-	-218	-0-	17	1	261	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

03	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	794	1	11268	3	N	-0-			-0-
04	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	681	1	10146	3	N	-0-			-0-
05	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	741	1	10733	3	N	-0-			-0-
06	11670 X	11020	-0-	-650	-0-	708	1	10312	3	N	-0-			-0-
07	12059 X	11906	-0-	-153	-0-	894	1	11012	3	N	-0-			-0-
08	12059 X	10444	-0-	-1615	-0-	645	1	9799	3	N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

03	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	419	1	5939	3	N	-0-			-0-
04	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	375	1	5592	3	N	-0-			-0-
05	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	452	1	6541	3	N	-0-			-0-
06	6570 X	6037	-0-	-533	-0-	388	1	5649	3	N	-0-			-0-
07	6789 X	5734	-0-	-1055	-0-	430	1	5304	3	N	-0-			-0-
08	7006 X	5209	-0-	-1797	-0-	322	1	4887	3	N	-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

03	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-			-0-
04	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-			-0-
05	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-			-0-
06	5730 X	5127	-0-	-603	-0-	5127	3			N	-0-			-0-
07	5890 X	4959	-0-	-931	-0-	4959	3			N	-0-			-0-
08	6262 X	5151	-0-	-1111	-0-	5151	3			N	-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	257	1	3646	3	N	-0-			-0-
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	105	1	1565	3	N	-0-			-0-
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	195	1	2826	3	N	-0-			-0-
06	3780 X	1266	-0-	-2514	-0-	81	1	1185	3	N	-0-			-0-
07	3906 X	1251	-0-	-2655	-0-	94	1	1157	3	N	-0-			-0-
08	3906 X	1518	-0-	-2388	-0-	94	1	1424	3	N	-0-			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	279 N	244	-0-	-35	-0-	83	1	161	2	Y	-0-					5
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	90	1	184	2	Y	-0-					5
05	310 N	77	-0-	-233	-0-	20	1	53	2	Y	4					9
						4	9									
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	90	1	254	2	Y	-0-					9
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	93	1	220	2	Y	-0-					9
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	92	1	161	2	Y	-0-					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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	804	1	7451	3	Y	90	127	1			27
						99	9									
04	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	920	1	6007	3	Y	79					106
						87	9									
05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	1545	1	6463	3	Y	47					153
						52	9									
06	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	1620	1	5986	3	Y	20					173
						22	9									
07	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	1635	1	5866	3	Y	40	171	1			42
						44	9									
*08	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	1674	1	6110	3	Y	28					70
						31	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

03	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	1029	1	4824	3	N	65	178	1			95
						72	9									
04	5670 X	5471	-0-	-199	-0-	987	1	4408	3	N	69					164
						76	9									
05	5859 X	5353	-0-	-506	-0-	1029	1	4295	3	N	26					190
						29	9									
06	5670 X	5149	-0-	-521	-0-	993	1	4141	3	N	14					204
						15	9									
07	5859 X	5282	-0-	-577	-0-	1029	1	4239	3	N	13	176	1			41
						14	9									
08	5859 X	5188	-0-	-671	-0-	1029	1	4150	3	N	8					49
						9	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

03	3720 X	94	-0-	-3626	-0-	66	1	27	3	Y	1	60	1			11
						1	9									
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					11
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					11
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					11
*07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (1200) 63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HOLMAN CARTWRIGHT WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2100) //CONT.// 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	#	2511	-0-	-1333	-0-	798	1	1222	3	N	446	551	1			77
							491	9									
04	3720	#	1914	-0-	-1806	-0-	751	1	753	3	N	373	366	1			84
							410	9									
05	3317	#	682	-0-	-2635	-0-	159	1	119	3	N	367	364	1			87
							404	9									
06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	326	365	1			48
07	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	332	183	1			197
08	2511	#	-0-	-0-	-2511	-0-					N	312	364	1			145

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
03	3273		3273	-0-	-0-	-0-	804	1	2385	3	N	76					195
							84	9									
04	3150		1938	-0-	-1212	-0-	604	1	1259	3	N	68	176	1			87
							75	9									
05	3255		-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					87
06	3150		-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					87
07	3255		-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					87
08	3255		-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					87

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14942 X	11333	-0-	-3609	-0-	10963	2	370	9	N	336	360	1			223
04	13800 X	9396	-0-	-4404	-0-	9180	2	216	9	N	196	180	1			239
05	13299 X	9190	-0-	-4109	-0-	8969	2	221	9	N	201	360	1			80
06	12480 X	11226	-0-	-1254	-0-	10804	2	422	9	N	384	357	1			107
07	12896 X	12390	-0-	-506	-0-	12118	2	272	9	N	247	179	1			175
*08	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	12505	2	301	9	N	274	179	1			270

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	37	1	132	2	Y	-0-					27
04	7800 X	919	-0-	-6881	-0-	156	1	763	2	Y	-0-					27
05	3472 X	337	-0-	-3135	-0-	61	1	276	2	Y	-0-					27
06	2460 X	482	-0-	-1978	-0-	77	1	405	2	Y	-0-					27
07	961 X	181	-0-	-780	-0-	39	1	142	2	Y	-0-					27
*08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	44	1	474	2	Y	-0-					27

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	1					3
						1	9									
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	38	1	171	2	Y	5	4	1			4
						6	9									
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	2	1	6	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	582	1	2064	2	Y	86	143	1			151
							95	9									
04	5970	X	2710	-0-	-3260	-0-	449	1	2196	2	Y	59					210
							65	9									
05	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	491	1	2227	2	Y	67	145	1			132
							74	9									
06	3300	X	2732	-0-	-568	-0-	427	1	2232	2	Y	66					198
							73	9									
07	3379	X	1264	-0-	-2115	-0-	260	1	961	2	Y	39	147	1			90
							43	9									
*08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	266	1	2897	2	Y	30					120
							33	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	152	1	540	2	Y	23	44	1			46
							25	9									
04	3000	X	778	-0-	-2222	-0-	129	1	630	2	Y	17					63
							19	9									
05	1612	X	522	-0-	-1090	-0-	92	1	417	2	Y	12	39	1			36
							13	9									
06	1050	X	545	-0-	-505	-0-	85	1	446	2	Y	13					49
							14	9									
07	806	X	341	-0-	-465	-0-	70	1	259	2	Y	11	37	1			23
							12	9									
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	67	1	734	2	Y	7					30
							8	9									

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

03	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-		102
04	2160	#	66	-0-	-2094	-0-	66	2		N	-0-		102
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		102
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		102
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		102
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		102

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

03	527	#	153	-0-	-374	-0-	153	2		N	-0-		214
04	510	#	123	-0-	-387	-0-	123	2		N	-0-		214
05	372	#	102	-0-	-270	-0-	102	2		N	-0-		214
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		214
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		214
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		214

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2017 - P/A 05/09/17

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

03	1922 X	1892	-0-	-30	-0-	224	1	1668	2	N	-0-			-0-
04	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	227	1	1486	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	1614	-0-	-742	-0-	239	1	1375	2	N	-0-			-0-
06	2280 X	1527	-0-	-753	-0-	201	1	1326	2	N	-0-			-0-
07	2232 X	1587	-0-	-645	-0-	214	1	1373	2	N	-0-			-0-
08	1891 X	1688	-0-	-203	-0-	234	1	1454	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	241	1	1800	2	N	-0-			-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	223	1	1464	2	N	-0-			-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	226	1	1304	2	N	-0-			-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	249	1	1644	2	N	-0-			-0-
*07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	251	1	1610	2	N	-0-			-0-
*08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	231	1	1440	2	N	-0-			-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

03	2201 X	1289	-0-	-912	-0-	1289	2			N	-0-			167
04	1170 X	744	-0-	-426	-0-	716	2	28	9	N	25			192
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	943	2	28	9	N	25			217
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	926	2	11	9	N	10			227
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-			227
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	521	2	28	9	N	25			252

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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
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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	690	2	42	9	N	38					332
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	641	2	74	9	N	67	174	1	32	8	193
05	930 N	636	-0-	-294	-0-	578	2	58	9	N	53	24	8			222
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	835	2	32	9	N	29					251
*07	713 N	272	-0-	-441	-0-	237	2	35	9	N	32	6	8			277
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	371	2	30	9	N	27					304

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2907	2	74	9	Y	67	190	1			128
04	2880 N	2871	-0-	-9	-0-	2814	2	57	9	Y	52					180
05	3069 N	2928	-0-	-141	-0-	2882	2	46	9	Y	42					222
06	2880 N	2820	-0-	-60	-0-	2763	2	57	9	Y	52	177	1			97
07	2976 N	2755	-0-	-221	-0-	2700	2	55	9	Y	50					147
08	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					147

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12607	12715	-0-	108	159	12274	2	441	9	N	401	366	1	98	8	163
04	12058	12126	-0-	68	227	11746	2	380	9	N	345	184	1	61	8	263
05	11966	11850	-0-	-116	111	11488	2	362	9	N	329	377	1	48	8	167
06	11580	10691	-0-	-889	-0-	10374	2	317	9	N	288	184	1	50	8	221
*07	11966	11536	-0-	-430	-0-	11265	2	271	9	N	246	371	1	11	8	85
08	11966	8706	-0-	-3260	-0-	8509	2	197	9	N	179	186	1	4	8	74

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
*09	720 N	145	-0-	-575 B	-59290	145	2		Y	-0-			-0-
*10	496 N	350	-0-	-146 B	-59290	350	2		Y	-0-			-0-
*11	210 N	198	-0-	-12 B	-59290	198	2		Y	-0-			-0-
*12	155 N	213	-0-	58 B	-59232	213	2		Y	-0-			-0-
*01	341 N	371	-0-	30 B	-59202	371	2		Y	-0-			-0-
*02	196 N	110	-0-	-86 B	-59202	110	2		Y	-0-			-0-
*03	217 N	538	-0-	321 B	-58881	538	2		Y	-0-			-0-
*04	360 N	372	-0-	12 B	-58869	372	2		Y	-0-			-0-
*05	124 N	412	-0-	288 B	-58581	412	2		Y	-0-			-0-
*06	510 N	165	-0-	-345 B	-58581	165	2		Y	-0-			-0-
*07	372 N	386	-0-	14 B	-58567	386	2		Y	-0-			-0-
08	527 X	331	-0-	-196 B	-58567	331	2		Y	-0-			-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	3	N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	22	1	247	3	N	-0-			-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	19	1	174	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
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED 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
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

QUAIL RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 280341 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24874

03	12669	2898	-0-	-9771 B	15103	2898	3			N	-0-			38
04	3504	1652	-0-	-1852 B	13251	1652	3			N	-0-			38
05	10540	3736	-0-	-6804 B	6447	3736	3			N	-0-			38
06	0	6064	-0-	6064 B	12511	6061	3	3	9	N	3			41
07	0 N	5011	-0-	5011 B	17522	4998	3	13	9	N	12			53
08	3751 N	4302	-0-	551 B	18073	4288	3	14	9	N	13			66

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18073

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

03	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	126	1	2085	3	N	-0-			-0-
04	2127 R	2127	-0-	-0-	-0-	130	1	1997	3	N	-0-			-0-
05	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	114	1	1506	3	N	-0-			-0-
06	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	3	N	-0-			-0-
07	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	101	1	1122	3	N	-0-			-0-
*08	904 R	904	-0-	-0-	-0-	89	1	815	3	N	-0-			-0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

03	7750 N	1822	-0-	-5928 B	3176	1822	3			N	-0-			-0-
04	4796 N	1620	-0-	-3176 B	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	1495	-0-	-272 B	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	1452	-0-	-258 B	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
07	1674 N	1414	-0-	-260 B	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
08	1488 N	1364	-0-	-124 B	-0-	1364	3			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	458	-0-	-131 B	-0-	26	1	432	3	N	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
05	434 N	318	-0-	-116 B	-0-	22	1	296	3	N	-0-					-0-
06	450 N	322	-0-	-128 B	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
07	434 N	225	-0-	-209 B	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
08	310 N	142	-0-	-168 B	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700) 65923 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN C WELL #: 14 RRCID -> 280544 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3877 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
COWRIE ENERGY LLC 183056
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
03	1364 X	1357	-0-	-7	-0-	1296	2	61	9	N	55					141
04	1320 X	1318	-0-	-2	-0-	1267	2	51	9	N	46	187	1			-0-
05	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1265	2	50	9	N	45					45
06	1410 X	1242	-0-	-168	-0-	1187	2	55	9	N	50					95
07	1457 X	1296	-0-	-161	-0-	1235	2	61	9	N	55					150
08	1364 X	718	-0-	-646	-0-	675	2	43	9	N	39	189	1			-0-

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712 X	4357	-0-	-355	-0-	4302	2	55	9	N	50					254
04	4560 X	4233	-0-	-327	-0-	4191	2	42	9	N	38					292
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4414	2	51	9	N	46	182	1			156
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4316	2	41	9	N	37					193
07	4433 X	4305	-0-	-128	-0-	4266	2	39	9	N	35					228
08	4464 X	3338	-0-	-1126	-0-	3307	2	31	9	N	28					256

NORDHEIM, SW. (11,400) //CONT.// 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	630 X	161	-0-	-469	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	651 X	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	840 X	228	-0-	-612	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	868 X	268	-0-	-600	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	868 X	232	-0-	-636	-0-	232	2			N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1428	-0-	1428	2586	1427	2	1	9	Y	1					153
04	DLQ G-10	1064	-0-	1064	3650	1062	2	2	9	Y	2					155
05	DLQ G-10	1093	-0-	1093	4743	1090	2	3	9	Y	3					158
06	DLQ G-10	1205	-0-	1205	5948	1197	2	8	9	Y	7					165
*07	1600 N	1272	-0-	-328	5620	1269	2	3	9	Y	3					168
*08	3100 N	929	-0-	-2171	3449	925	2	4	9	Y	4					172

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	59	-0-	59	81	59	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	93	12	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6	-0-	6	99	6	2			Y	-0-					-0-
*07	104 N	5	-0-	-99	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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
03	6417 X	6111	-0-	-306	-0-	6076	2	35	9	N	32					134
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5977	2	29	9	N	26					160
05	6262 X	5877	-0-	-385	-0-	5847	2	30	9	N	27					187
06	6120 X	5898	-0-	-222	-0-	5873	2	25	9	N	23					210
07	6324 X	6071	-0-	-253	-0-	6047	2	24	9	N	22					232
08	6200 X	4940	-0-	-1260	-0-	4919	2	21	9	N	19					251

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
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					40
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					40
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					40
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					40
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					40
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
03	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	22039	2	7	9	N	6					95
04	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	19565	2	37	9	N	34					129
05	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	16470	2	11	9	N	10					139
06	24420 X	15250	-0-	-9170	-0-	15243	2	7	9	N	6					145
07	22909 X	14565	-0-	-8344	-0-	14559	2	6	9	N	5					150
08	22041 X	12259	-0-	-9782	-0-	12251	2	8	9	N	7					157

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2017 - P/A 08/04/2017

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	300	1	2687	2	N	23					217
						25	9									
04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	300	1	2949	2	N	-0-					217
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	310	1	3103	2	N	73					290
						80	9									
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	300	1	3000	2	N	44					334
						48	9									
*07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	310	1	3026	2	N	14					348
						15	9									
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					348

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORMANNA, S. (2050) //CONT.// 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2418 #	1959	-0-	-459	-0-	1918	2	41	9	N	37						240
04	2460 #	2142	-0-	-318	-0-	2142	2			N	-0-						240
05	2542 #	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-						240
06	2460 #	1840	-0-	-620	-0-	1837	2	3	9	N	3						243
07	2294 #	1923	-0-	-371	-0-	1883	2	40	9	N	36	174	1	1	8		104
08	2232 #	1538	-0-	-694	-0-	1538	2			N	-0-						104

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

03	806 #	789	-0-	-17	-0-	270	1	519	2	N	-0-						70
04	4433	4433	-0-	-0-	-0-	180	1	4253	2	N	-0-						70
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	N	-0-						70
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-						70
07	2077	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-						70
08	2077	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-						70

INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	4251	-0-	4251	4251	200	1	4050	2	N	1						1
						1	9										
04	1250	19306	-0-	18056	22307	200	1	18933	2	N	157						158
						173	9										
05	7750	17311	-0-	9561	31868	200	1	17003	2	N	98						256
						108	9										
*06	7500	11703	-0-	4203	36071	200	1	11474	2	N	26	187	1				95
						29	9										
07	7750	4537	-0-	-3213	32858	200	1	4327	2	N	9						104
						10	9										
08	7750	4022	-0-	-3728	29130	200	1	3822	2	N	-0-						104

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
06	14B2 EXT	848	-0-	848	848	817	2	31	9	N	28						106
07	14B2 EXT	2236	-0-	2236	3084	2219	2	17	9	N	15						121
*08	250	-0-	-0-	-250	2834					N	-0-						121

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

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

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					98
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					98
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					98
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					98
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					98

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	1001	1	5518	2	N	108	188	1	5	8			184
						119	9											
04	6300 X	6191	-0-	-109	-0-	934	1	5155	2	N	93	173	1					104
						102	9											
05	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	978	1	5530	2	N	151	1	8					254
						166	9											
06	6420 X	6159	-0-	-261	-0-	926	1	5154	2	N	72	188	1	1	8			137
						79	9											
07	6634 X	6605	-0-	-29	-0-	945	1	5572	2	N	80	3	8					214
						88	9											
08	6665 X	4771	-0-	-1894	-0-	740	1	3961	2	N	64	188	1					90
						70	9											

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	942	-0-	-639	-0-	145	1	797	2	N	-0-					28
04	1530	X	735	-0-	-795	-0-	111	1	615	2	N	8	8	8			28
							9	9									
05	1426	X	933	-0-	-493	-0-	140	1	793	2	N	-0-					28
06	990	X	867	-0-	-123	-0-	132	1	735	2	N	-0-					28
07	1023	X	902	-0-	-121	-0-	131	1	771	2	N	-0-					28
08	930	X	671	-0-	-259	-0-	106	1	565	2	N	-0-					28

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	200	1	1104	2	N	57					182
							63	9									
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	265	1	1461	2	N	5	3	8			184
							6	9									
05	1705	X	1687	-0-	-18	-0-	253	1	1433	2	N	1	1	8			184
							1	9									
06	1620	X	1488	-0-	-132	-0-	226	1	1259	2	N	3					187
							3	9									
07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	269	1	1587	2	N	1	1	8			187
							1	9									
08	1798	X	1366	-0-	-432	-0-	215	1	1151	2	N	-0-					187

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1373	-0-	-208	-0-	204	1	1128	2	N	37					80
							41	9									
04	1470	X	1243	-0-	-227	-0-	190	1	1051	2	N	2	2	8			80
							2	9									
05	1333	X	1218	-0-	-115	-0-	179	1	1006	2	N	30					110
							33	9									
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	216	1	1204	2	N	37					147
							41	9									
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	205	1	1207	2	N	3					150
							3	9									
08	1364	X	910	-0-	-454	-0-	139	1	749	2	N	20					170
							22	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
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 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
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	5488	-0-	-1487	-0-	500	1	4843	2	N	132					251
							145	9									
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	600	1	6004	2	N	199	189	1			261
							219	9									
05	6944	X	5610	-0-	-1334	-0-	580	1	4865	2	N	150	196	1			215
							165	9									
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	600	1	5782	2	N	173	186	1			202
							190	9									
*07	7037	X	5509	-0-	-1528	-0-	500	1	4843	2	N	151	183	1			170
							166	9									
08	7037	X	3424	-0-	-3613	-0-	320	1	3019	2	N	77					247
							85	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	380	1	2945	2	N	69					375
							76	9									
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	285	1	2676	2	N	44	178	1			241
							48	9									
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	373	1	3499	2	N	84	178	1			147
							92	9									
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	330	1	2354	2	N	66					213
							73	9									
07	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	156	1	1411	2	N	69	172	1			110
							76	9									
*08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	382	1	2578	2	N	196					306
							216	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

03	992	X	915	-0-	-77	-0-	836	2	79	9	N	72					176
04	960	X	863	-0-	-97	-0-	801	2	62	9	N	56					232
05	992	X	677	-0-	-315	-0-	637	2	40	9	N	36	177	1			91
06	900	X	818	-0-	-82	-0-	731	2	87	9	N	79					170
07	930	X	700	-0-	-230	-0-	645	2	55	9	N	50	181	1			39
08	930	X	588	-0-	-342	-0-	520	2	68	9	N	62					101

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

03	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1479	2	51	9	N	46					128
04	1440	X	1433	-0-	-7	-0-	1392	2	41	9	N	37					165
05	1519	X	1290	-0-	-229	-0-	1255	2	35	9	N	32					197
06	1470	X	1317	-0-	-153	-0-	1317	2			N	-0-	169	1			28
07	1519	X	1493	-0-	-26	-0-	1446	2	47	9	N	43					71
08	1519	X	1109	-0-	-410	-0-	1076	2	33	9	N	30					101

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12132	2	132	9	N	120	189	1			299
04	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11023	2	165	9	N	150					449
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	10961	2	92	9	N	84	182	1			351
06	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	11905	2	188	9	N	171	204	1			318
07	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	11993	2	175	9	N	159	183	1			294
*08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9170	2	136	9	N	124					418

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

03	5270	X	2188	-0-	-3082	-0-	2103	2	85	9	N	77	182	1			81
04	2310	X	2105	-0-	-205	-0-	2036	2	69	9	N	63					144
05	2511	X	2115	-0-	-396	-0-	2023	2	92	9	N	84					228
06	2430	X	2375	-0-	-55	-0-	2295	2	80	9	N	73					301
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2612	2	72	9	N	65	183	1			183
08	2201	X	1916	-0-	-285	-0-	1854	2	62	9	N	56					239

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

03	2821	X	1310	-0-	-1511	-0-	146	1	1131	2	N	30					260
							33	9									
04	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	245	1	2297	2	N	43					303
							47	9									
05	2821	X	1631	-0-	-1190	-0-	154	1	1445	2	N	29	184	1			148
							32	9									
06	1860	X	1660	-0-	-200	-0-	200	1	1424	2	N	33					181
							36	9									
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	374	1	3383	2	N	34					215
							37	9									
08	2666	X	1170	-0-	-1496	-0-	148	1	1002	2	N	18					233
							20	9									

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
08	14B2 EXT	-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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	535	1	5416	3	N	33					196
							36	9									
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	514	1	5194	3	N	54	4	8			246
							59	9									
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	554	1	5449	3	N	37	179	1	2	8	102
							41	9									
06	5790	X	5588	-0-	-202	-0-	528	1	5034	3	N	24					126
							26	9									
07	5983	X	5552	-0-	-431	-0-	672	1	4845	3	N	32					158
							35	9									
08	5983	X	4291	-0-	-1692	-0-	575	1	3671	3	N	41					199
							45	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

03	465	X	101	-0-	-364	-0-	9	1	92	3	N	-0-					79
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	N	-0-					79
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-					79
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					79
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	19	1	138	3	N	-0-					79
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					79

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

03	868	X	714	-0-	-154	-0-	54	1	551	3	N	99					166
							109	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	53	1	538	3	N	133	187	1			112
							146	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	541	3	N	81					193
							89	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	531	3	N	143	187	1			149
							157	9									
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	72	1	521	3	N	67					216
							74	9									
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	61	1	387	3	N	42	186	1			72
							46	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

03	248	X	243	-0-	-5	-0-	14	1	146	3	N	75	187	1			94
							83	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	52					146
							57	9									
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	12	1	120	3	N	45					191
							50	9									
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	13	1	120	3	N	46	185	1			52
							51	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	13	1	121	3	N	44					96
							48	9									
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	11					107
							12	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

03	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	581	1	6296	3	N	44					68
						48	9									
04	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	575	1	6060	3	N	42	2	8			108
						46	9									
05	6603 X	5989	-0-	-614	-0-	520	1	5432	3	N	34	94	1			48
						37	9									
06	6690 X	5928	-0-	-762	-0-	562	1	5327	3	N	35	1	8			82
						39	9									
07	6913 X	5998	-0-	-915	-0-	585	1	5384	3	N	26	1	8			107
						29	9									
08	6913 X	5986	-0-	-927	-0-	113	1	5865	3	N	7	106	1			8
						8	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	184	1	1869	3	N	10					126
							11	9									
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	148	1	1494	3	N	15	4	8			137
							17	9									
05	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	154	1	1511	3	N	8					145
							9	9									
06	2610	X	1553	-0-	-1057	-0-	147	1	1400	3	N	5					150
							6	9									
07	2697	X	1495	-0-	-1202	-0-	182	1	1311	3	N	2					152
							2	9									
08	2077	X	1258	-0-	-819	-0-	170	1	1088	3	N	-0-	111	1			41

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

03	T. A.		7601	-0-	7601	7601	899	1	6476	3	N	205	188	1			161
							226	9									
04	T. A.		4308	-0-	4308	11909	870	1	3373	3	N	59	4	8			216
							65	9									
05	T. A.		7563	-0-	7563	19472	818	1	6701	3	N	40					256
							44	9									
06	27139	X	7667	-0-	-19472	-0-	870	1	6769	3	N	25					281
							28	9									
07	8308	X	7409	-0-	-899	-0-	894	1	6392	3	N	112	190	1			203
							123	9									
08	7595	X	4424	-0-	-3171	-0-	581	1	3798	3	N	41	184	1			60
							45	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

03	1643	X	1434	-0-	-209	-0-	129	1	1305	3	N	-0-					70
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	127	1	1287	3	N	-0-					70
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	138	1	1359	3	N	-0-					70
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	137	1	1309	3	N	-0-					70
07	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	168	1	1207	3	N	-0-					70
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	146	1	930	3	N	-0-					70

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
03	992	X	855	-0-	-137	-0-	68	1	737	3	N	45					66
							50	9									
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	67	1	711	3	N	41	2	8			105
							45	9									
05	992	N	837	-0-	-155	-0-	70	1	730	3	N	34	92	1			47
							37	9									
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	729	3	N	35	1	8			81
							39	9									
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	67	1	619	3	N	20	1	8			100
							22	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	94	1			7

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	477	1	4833	3	N	35					231
							39	9									
04	5820	X	5085	-0-	-735	-0-	455	1	4598	3	N	29					260
							32	9									
05	6014	X	5152	-0-	-862	-0-	472	1	4646	3	N	31					291
							34	9									
06	5820	X	4993	-0-	-827	-0-	471	1	4493	3	N	26					317
							29	9									
07	5363	X	1940	-0-	-3423	-0-	235	1	1692	3	N	12					329
							13	9									
08	5363	X	737	-0-	-4626	-0-	99	1	632	3	N	5					334
							6	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

03	1798	X	1301	-0-	-497	-0-	108	1	1167	3	N	24					108
							26	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	118	1	1245	3	N	31					139
							34	9									
05	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	109	1	1139	3	N	23					162
							25	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	128	1	1215	3	N	24	1	8			185
							26	9									
07	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	119	1	1098	3	N	19					204
							21	9									
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	N	8	77	1			135
							9	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

03	3813 X	3683	-0-	-130	-0-	502	1	3065	2	N	105					199
						116	9									
04	3570 X	3359	-0-	-211	-0-	503	1	2698	2	N	144	185	1			158
						158	9									
05	3689 X	3596	-0-	-93	-0-	425	1	3014	2	N	143	185	1			116
						157	9									
06	3780 X	2977	-0-	-803	-0-	440	1	2438	2	N	90	185	1			21
						99	9									
07	3906 X	2743	-0-	-1163	-0-	586	1	2127	2	N	27					48
						30	9									
08	3689 X	1467	-0-	-2222	-0-	573	1	893	2	N	1					49
						1	9									

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

03	3720 X	2162	-0-	-1558	-0-	304	1	1858	2	N	-0-					8
04	3600 X	1762	-0-	-1838	-0-	277	1	1485	2	N	-0-					8
05	3596 X	3080	-0-	-516	-0-	381	1	2699	2	N	-0-					8
06	3480 X	2225	-0-	-1255	-0-	340	1	1885	2	N	-0-					8
07	3472 X	1017	-0-	-2455	-0-	220	1	797	2	N	-0-					8
08	2170 X	596	-0-	-1574	-0-	233	1	363	2	N	-0-					8

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

03	1829 X	1722	-0-	-107	-0-	372	1	1241	2	N	99	141	1			107
						109	9									
04	1710 X	1423	-0-	-287	-0-	306	1	1019	2	N	89					196
						98	9									
05	1767 X	1491	-0-	-276	-0-	352	1	1056	2	N	75	192	1			79
						83	9									
06	1710 X	122	-0-	-1588	-0-	71	1	48	2	N	3					82
						3	9									
07	1736 X	18	-0-	-1718	-0-	14	1	4	2	N	-0-					82
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					82

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

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

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1934	3	101	9	N	92					199
04	1980 N	1937	-0-	-43	-0-	1848	3	89	9	N	81	181	1			99
05	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	1931	3	84	9	N	76					175
06	1980 N	1949	-0-	-31	-0-	1863	3	86	9	N	78	1	8			252
07	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	1940	3	67	9	N	61	183	1			130
08	2015 N	1573	-0-	-442	-0-	1486	3	87	9	N	79	175	1			34

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH C WELL #: RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013

RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	309	1	4513	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	297	1	3707	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	297	1	3898	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3846	-0-	-234	-0-	272	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3837	-0-	-379	-0-	388	1	3449	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2811	-0-	-1405	-0-	388	1	2423	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

03	2697	X	2049	-0-	-648	-0-	161	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	60	-0-	-2550	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	8	-0-	-116	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	26	2	Y	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	97	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	119	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	75	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	75	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		618	-0-	618	618	71	1	547	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	912	-0-	-359	-0-	393	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	409	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	369	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	452	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	869	-0-	-123	-0-	361	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	414	1	616	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					8
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					8
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					8
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					8
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		16	-0-	16	16	6	1	10	2	Y	-0-					8

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-					79
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-					79
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	N	-0-					79
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	N	-0-					79
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-					79
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					79

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

03	905 X	905	-0-	-0-	-0-	105	1	800	2	N	-0-			-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	132	1	1038	2	N	-0-			-0-
05	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	164	1	1011	2	N	-0-			-0-
06	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	160	1	1187	2	N	-0-			-0-
*07	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	149	1	1165	2	N	-0-			-0-
*08	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1095	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	169	1	323	2	Y	-0-			-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	158	1	320	2	Y	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	151	1	207	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	170	1	281	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	204	-0-	-292	-0-	76	1	128	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	304	-0-	304	304	109	1	195	2	Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	6	-0-	-149	-0-	2	1	3	2	Y	1					103
						1	9									
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					103
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	2					105
						2	9									
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	Y	9					114
						10	9									
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					114
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	3	1	4	2	Y	1					115
						1	9									

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

03	217 N	130	-0-	-87	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	Y	-0-					-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	152	-0-	152	152	17	1	135	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

03	1953 X	988	-0-	-965	-0-	339	1	647	2	N	2					147
						2	9									
04	1890 X	957	-0-	-933	-0-	316	1	641	2	N	-0-					147
05	1705 X	760	-0-	-945	-0-	321	1	439	2	N	-0-					147
06	1650 X	707	-0-	-943	-0-	267	1	440	2	N	-0-	3	1			144
*07	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	378	1	641	2	N	-0-					144
*08	993 X	993	-0-	-0-	-0-	356	1	634	2	N	3					147
						3	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

03	341 N	265	-0-	-76	-0-	47	1	218	2	N	-0-					80
04	390 N	267	-0-	-123	-0-	44	1	223	2	N	-0-					80
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	N	-0-					80
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	N	-0-					80
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	87	1	639	2	N	-0-					80
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-					80

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6340	-0-	-15	-0-	1111	1	5199	2	N	27					206
							30	9									
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	1049	1	5279	2	N	25					231
							28	9									
05	6355	X	6336	-0-	-19	-0-	943	1	5365	2	N	25					256
							28	9									
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	796	1	5706	2	N	24	184	1			96
							26	9									
*07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	804	1	5904	2	N	42					138
							46	9									
*08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	731	1	6349	2	N	22					160
							24	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

03	496	N	399	-0-	-97	-0-	64	1	300	2	N	32					70
							35	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	83	1	417	2	N	-0-					70
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	2	N	-0-					70
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	59	1	420	2	N	-0-					70
07	527	N	361	-0-	-166	-0-	43	1	318	2	N	-0-					70
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	N	-0-					70

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		84
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		84

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 #	429	-0-	-5	-0-	388	1	41	9	Y	37					155
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					155
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					155
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	125	1			30
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					30
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					30

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PALO ALTO, N. (6800)                      68651 500   ASSOCIATED              EXEMPT                            CNTY: VICTORIA
  LOW-END OIL LLC                         510360
    JOHNSON, E. L.                   WELL #:    1    RRCID -> 055134  COMPL. DATE 06/10/1969  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-            598                               N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-            598                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANNA MARIA (CARRIZO)                     68943 075   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: KARNES
  ECTERO SOUTHWEST, LLC                   241416
    GFL/CRUZ                         WELL #: 0001GF  RRCID -> 269322  COMPL. DATE 04/09/2012  TOTAL DEPTH  4396 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 WATR SUP     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANNA MARIA (EDWARDS)                     68943 500   ASSOCIATED              49B                               CNTY: KARNES
  BLACKBRUSH O & G, LLC                   073059
    FOEGELLE G. U.                   WELL #:    1    RRCID -> 033376  COMPL. DATE 06/22/1964  TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03     5580 #      6346     -0-         766 B       -9279       6144  3      202  9    N       184      184  1                 155
 04     5400 #      5225     -0-        -175 B       -9454       5049  3      176  9    N       160      179  1                 136
 05     5580 #      5464     -0-        -116 B       -9570       5271  3      193  9    N       175      182  1                 129
 06     6150 #      5647     -0-        -503 B      -10073       5424  3      223  9    N       203      182  1                 150
 07     6355 #      5546     -0-        -809 B      -10882       5380  3      166  9    N       151      172  1                 129
 08     6355 #      3979     -0-       -2376 B      -13258       3862  3      117  9    N       106                             235
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -3979    CANCELLED UNDERAGE ->    -9279

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PUSTEJOVSKY                      WELL #:    1    RRCID -> 130286  COMPL. DATE 02/13/1989  TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -551    CANCELLED UNDERAGE ->     -346
 03      465 #       153     -0-        -312 B        -863        153  3                N       -0-                                 79
 04      450 #       171     -0-        -279 B       -1142        171  3                N       -0-                                 79
 05      341 #       175     -0-        -166 B       -1308        175  3                N       -0-                                 79
 06      270 #       129     -0-        -141 B       -1449        129  3                N       -0-                                 79
 07      279 #       135     -0-        -144 B       -1593        135  3                N       -0-                                 79
 08      186 #       122     -0-         -64 B       -1657        122  3                N       -0-                                 79
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -1106    CANCELLED UNDERAGE ->     -551
```

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-414												
03	3117 R	3531	-0-	414 B	-0-	2938	3	593	9	N	539	706	1			78
04	2220 #	-0-	-0-	-2220 B	-2220					N	3	74	1			7
05	2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-4514					N	-0-					7
06	2220 #	-0-	-0-	-2220 B	-6734					N	-0-					7
07	2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-9028					N	-0-					7
08	2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-11322					N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11322												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-7430									
03	4767 R	4767	-0-	-0- B	-0-	878	1	3451	2	N	398	368	1			202
						438	9									
04	5020 R	5020	-0-	-0- B	-0-	469	1	4085	2	N	424	547	1			79
						466	9									
05	4677 R	4677	-0-	-0- B	-0-	558	1	3699	2	N	382	365	1			96
						420	9									
06	4020 #	3984	-0-	-36 B	-36	528	1	3184	2	N	247	178	1			165
						272	9									
07	4154 #	4187	-0-	33 B	-3	3801	2	386	9	N	351	360	1			156
*08	6156 R	6159	-0-	3 B	-0-	714	1	4891	2	N	504	539	1			121
						554	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-339									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-90					Y	-0-					14
07	93 #	6	-0-	-87 B	-177	6	2			Y	-0-					14
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-177					Y	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-177												

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	4 #	-0-	-0-	-4 B	-4					Y	-0-					-0-
04	4 R	8	-0-	4 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	11 #	-0-	-0-	-11 B	-11					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-11					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-11					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-11					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11												

GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4982	CANCELLED UNDERAGE ->		-382									
03	2728 #	2225	-0-	-503 B	-5485	2200	2	25	9	N	23					145
04	2610 #	2376	-0-	-234 B	-5719	2344	2	32	9	N	29					174
05	2790 #	3409	-0-	619 B	-5100	3323	2	86	9	N	78					252
06	2700 #	2723	-0-	23 B	-5077	2677	2	46	9	N	42					294
*07	2790 #	2552	-0-	-238 B	-5315	2528	2	24	9	N	22	191	1	95	7	30
08	2790 #	2545	-0-	-245 B	-5560	2514	2	31	9	N	28					58
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1220	CANCELLED UNDERAGE ->		-4340									

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1330	CANCELLED UNDERAGE ->		-5795									
03	5332 #	5251	-0-	-81	B -1411	4837	2	414	9	N	376	366	1			184
04	5370 #	5274	-0-	-96	B -1507	4892	2	382	9	N	347	361	1			170
05	5549 #	4939	-0-	-610	B -2117	4557	2	382	9	N	347	355	1			162
06	5370 #	3901	-0-	-1469	B -3586	3647	2	254	9	N	231	331	1			62
07	5456 #	2768	-0-	-2688	B -6274	2590	2	178	9	N	162	174	1			50
08	5456 #	2220	-0-	-3236	B -9510	2044	2	176	9	N	160					210
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8180	CANCELLED UNDERAGE ->		-1330									

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 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

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

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

03	39742	16835	-0-	-22907	-0-	601	1	15937	2	N	270	369	1			423
						297	9									
04	38460	3646	-0-	-34814	-0-	3567	2	79	9	N	72	188	1			307
05	36859 #	-0-	-0-	-36859	-0-					N	-0-					307
06	31380 #	49	-0-	-31331	-0-	39	2	10	9	N	9	92	1			224
07	25420 #	-0-	-0-	-25420	-0-					N	-0-					224
08	16833 #	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					224

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	292	0			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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

03	0 N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581 X	1156	-0-	-425 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1530 X	949	-0-	-581 B	-0-	939	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	1488 X	1367	-0-	-121 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1440 X	1350	-0-	-90 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1333 X	1211	-0-	-122 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1364 X	1047	-0-	-317 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

03	1333 N	1012	-0-	-321 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	964	-0-	-176 B	-0-	954	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	1054 N	982	-0-	-72 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	990 N	888	-0-	-102 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*08	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

03	8804 X	6117	-0-	-2687 B	-0-	6106	2	11	9	N	10					149
04	8520 X	4047	-0-	-4473 B	-0-	4028	2	19	9	N	17	39	1			127
05	7781 X	5535	-0-	-2246 B	-0-	5471	2	64	9	N	58	50	1			135
06	6810 X	6103	-0-	-707 B	-0-	6094	2	9	9	N	8					143
07	7037 X	5452	-0-	-1585 B	-0-	5444	2	8	9	N	7					150
08	6107 X	5804	-0-	-303 B	-0-	5794	2	10	9	N	9					159

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

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

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

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

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

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

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

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

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

03	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	369	1	1089	3	N	-0-				-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	208	1	638	3	N	-0-				-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	144	1	534	3	N	-0-				-0-
06	1590	X	570	-0-	-1020	B	-0-	128	1	442	3	N	-0-				-0-
07	1643	X	369	-0-	-1274	B	-0-	61	1	308	3	N	-0-				-0-
08	1457	X	1444	-0-	-13	B	-0-	302	1	1142	3	N	-0-				-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

03	20279	X	20279	-0-	-0-	B	-0-	530	1	19749	3	N	-0-				-0-
04	25367	X	25367	-0-	-0-	B	-0-	1016	1	24351	3	N	-0-				-0-
05	18379	X	18379	-0-	-0-	B	-0-	806	1	17573	3	N	-0-				-0-
06	23880	X	18171	-0-	-5709	B	-0-	788	1	17383	3	N	-0-				-0-
07	26226	X	17151	-0-	-9075	B	-0-	788	1	16363	3	N	-0-				-0-
08	26226	X	17376	-0-	-8850	B	-0-	450	1	16926	3	N	-0-				-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

03	5727	X	5727	-0-	-0-	B	-0-	1450	1	4277	3	N	-0-				-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0-	B	-0-	1634	1	5007	3	N	-0-				-0-
05	6082	X	6082	-0-	-0-	B	-0-	1290	1	4792	3	N	-0-				-0-
06	7410	X	1875	-0-	-5535	B	-0-	422	1	1453	3	N	-0-				-0-
07	10459	X	10459	-0-	-0-	B	-0-	1723	1	8736	3	N	-0-				-0-
08	6851	X	6489	-0-	-362	B	-0-	1356	1	5133	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	20	1	4010	3	N	-0-					-0-
04	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	14	1	3288	3	N	-0-					-0-
05	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	13	1	3246	3	N	-0-					-0-
06	3900 X	3469	-0-	-431 B	-0-	12	1	3457	3	N	-0-					-0-
07	4030 X	3404	-0-	-626 B	-0-	13	1	3391	3	N	-0-					-0-
08	4030 X	3052	-0-	-978 B	-0-	10	1	3042	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

03	4728 X	4728	-0-	-0- B	-0-	23	1	4705	3	N	-0-					-0-
04	5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	21	1	5159	3	N	-0-					-0-
05	4910 X	4910	-0-	-0- B	-0-	19	1	4891	3	N	-0-					-0-
06	4602 X	4602	-0-	-0- B	-0-	16	1	4586	3	N	-0-					-0-
07	5363 X	4485	-0-	-878 B	-0-	17	1	4468	3	N	-0-					-0-
08	5363 X	4252	-0-	-1111 B	-0-	147	1	4105	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

03	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	11	1	2186	3	N	-0-					-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	5	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2130 X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201 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

03	1085 X	549	-0-	-536 B	-0-	139	1	410	3	N	-0-					-0-
04	1050 X	408	-0-	-642 B	-0-	100	1	308	3	N	-0-					-0-
05	1085 X	169	-0-	-916 B	-0-	36	1	133	3	N	-0-					-0-
06	1050 X	939	-0-	-111 B	-0-	211	1	728	3	N	-0-					-0-
07	12453 X	12453	-0-	-0- B	-0-	2051	1	10402	3	N	-0-					-0-
*08	8629 X	8629	-0-	-0- B	-0-	1803	1	6826	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

03	3787 X	3787	-0-	-0- B	-0-	959	1	2828	3	N	-0-					-0-
04	4551 X	4551	-0-	-0- B	-0-	1120	1	3431	3	N	-0-					-0-
05	4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	1002	1	3723	3	N	-0-					-0-
06	4470 X	3787	-0-	-683 B	-0-	852	1	2935	3	N	-0-					-0-
07	4712 X	3261	-0-	-1451 B	-0-	537	1	2724	3	N	-0-					-0-
08	4712 X	3734	-0-	-978 B	-0-	780	1	2954	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

03	3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	799	1	2357	3	N	-0-					-0-
04	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	822	1	2519	3	N	-0-					-0-
05	3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-	721	1	2678	3	N	-0-					-0-
06	3330 X	3240	-0-	-90 B	-0-	729	1	2511	3	N	-0-					-0-
07	3441 X	3091	-0-	-350 B	-0-	509	1	2582	3	N	-0-					-0-
08	3441 X	3404	-0-	-37 B	-0-	711	1	2693	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

03	6336 X	6336	-0-	-0- B	-0-	62	1	6274	3	N	-0-					-0-
04	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	24	1	5716	3	N	-0-					-0-
05	7223 X	7223	-0-	-0- B	-0-	28	1	7195	3	N	-0-					-0-
06	7110 X	6958	-0-	-152 B	-0-	54	1	6904	3	N	-0-					-0-
07	6975 X	6966	-0-	-9 B	-0-	26	1	6940	3	N	-0-					-0-
08	7223 X	6532	-0-	-691 B	-0-	226	1	6306	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 #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	258	1	762	3	N	-0-					-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	353	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	286	1	1061	3	N	-0-					-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	296	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	1488 N	1398	-0-	-90 B	-0-	230	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	1333 N	1273	-0-	-60 B	-0-	266	1	1007	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

03	8251 X	8251	-0-	-0- B	-0-	216	1	8035	3	N	-0-					-0-
04	6755 X	6755	-0-	-0- B	-0-	271	1	6484	3	N	-0-					-0-
05	6861 X	6861	-0-	-0- B	-0-	301	1	6560	3	N	-0-					-0-
06	7980 X	5540	-0-	-2440 B	-0-	240	1	5300	3	N	-0-					-0-
07	8246 X	6410	-0-	-1836 B	-0-	295	1	6115	3	N	-0-					-0-
08	8246 X	5837	-0-	-2409 B	-0-	151	1	5686	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

03	3307 X	3307	-0-	-0- B	-0-	207	1	3100	3	N	-0-					-0-
04	4333 X	4333	-0-	-0- B	-0-	310	1	4023	3	N	-0-					-0-
05	4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	311	1	4199	3	N	-0-					-0-
06	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	297	1	4068	3	N	-0-					-0-
07	4464 X	3780	-0-	-684 B	-0-	251	1	3529	3	N	-0-					-0-
*08	5163 X	5163	-0-	-0- B	-0-	179	1	4984	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

03	6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	427	1	6408	3	N	-0-					-0-
04	6621 X	6621	-0-	-0- B	-0-	473	1	6148	3	N	-0-					-0-
05	6792 X	6792	-0-	-0- B	-0-	469	1	6323	3	N	-0-					-0-
06	7140 X	5356	-0-	-1784 B	-0-	364	1	4992	3	N	-0-					-0-
07	6851 X	6838	-0-	-13 B	-0-	455	1	6383	3	N	-0-					-0-
08	6851 X	6264	-0-	-587 B	-0-	217	1	6047	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

03	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	17	1	3350	3	N	-0-					-0-
04	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	12	1	2990	3	N	-0-					-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	11	1	2787	3	N	-0-					-0-
06	3900 X	2289	-0-	-1611 B	-0-	41	1	2248	3	N	-0-					-0-
07	3689 X	2430	-0-	-1259 B	-0-	64	1	2366	3	N	-0-					-0-
08	3379 X	2101	-0-	-1278 B	-0-	439	1	1662	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

03	4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-	22	1	4412	3	N	-0-					-0-
04	4301 X	4301	-0-	-0- B	-0-	18	1	4283	3	N	-0-					-0-
05	4423 X	4423	-0-	-0- B	-0-	17	1	4406	3	N	-0-					-0-
06	4440 X	4224	-0-	-216 B	-0-	75	1	4149	3	N	-0-					-0-
07	4495 X	4353	-0-	-142 B	-0-	114	1	4239	3	N	-0-					-0-
08	4433 X	4217	-0-	-216 B	-0-	881	1	3336	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 #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8049	X	8049	-0-	-0- B	-0-	39	1	8010	3	N	-0-					-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0- B	-0-	32	1	7849	3	N	-0-					-0-
05	8796	X	8796	-0-	-0- B	-0-	34	1	8762	3	N	-0-					-0-
06	8196	X	8196	-0-	-0- B	-0-	29	1	8167	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	7988	-0-	-165 B	-0-	30	1	7958	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	8069	-0-	-735 B	-0-	209	1	7860	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

03	2897	X	2897	-0-	-0- B	-0-	734	1	2163	3	N	-0-					-0-
04	2602	X	2602	-0-	-0- B	-0-	640	1	1962	3	N	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0- B	-0-	534	1	1983	3	N	-0-					-0-
06	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	725	1	2497	3	N	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0- B	-0-	612	1	3101	3	N	-0-					-0-
*08	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	94	1	3547	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

03	11556	X	11556	-0-	-0- B	-0-	2926	1	8630	3	N	-0-					-0-
04	9098	X	9098	-0-	-0- B	-0-	2238	1	6860	3	N	-0-					-0-
05	16151	X	16151	-0-	-0- B	-0-	3426	1	12725	3	N	-0-					-0-
06	19890	X	17427	-0-	-2463 B	-0-	3921	1	13506	3	N	-0-					-0-
07	20553	X	14837	-0-	-5716 B	-0-	2444	1	12393	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	8808	-0-	-7343 B	-0-	228	1	8580	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

03	2737	X	2737	-0-	-0- B	-0-	13	1	2724	3	N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0- B	-0-	12	1	2874	3	N	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	13	1	3234	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	11	1	3049	3	N	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0- B	-0-	11	1	3014	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	2671	-0-	-584 B	-0-	69	1	2602	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

03	10800	X	10800	-0-	-0- B	-0-	282	1	10518	3	N	-0-					-0-
04	12767	X	12767	-0-	-0- B	-0-	511	1	12256	3	N	-0-					-0-
05	13753	X	13753	-0-	-0- B	-0-	603	1	13150	3	N	-0-					-0-
06	13802	X	13802	-0-	-0- B	-0-	598	1	13204	3	N	-0-					-0-
07	13933	X	13933	-0-	-0- B	-0-	640	1	13293	3	N	-0-					-0-
*08	13557	X	13557	-0-	-0- B	-0-	351	1	13206	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

03	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

03	8750	X	8750	-0-	-0- B	-0-	86	1	8664	3	N	-0-					-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0- B	-0-	28	1	6701	3	N	-0-					-0-
05	7763	X	7763	-0-	-0- B	-0-	30	1	7733	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	6733	-0-	-2177 B	-0-	52	1	6681	3	N	-0-					-0-
07	9207	X	6577	-0-	-2630 B	-0-	25	1	6552	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	7643	-0-	-1099 B	-0-	264	1	7379	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	23	1	4747	3	N	-0-			-0-
04	4953 X	4953	-0-	-0- B	-0-	20	1	4933	3	N	-0-			-0-
05	5361 X	5361	-0-	-0- B	-0-	21	1	5340	3	N	-0-			-0-
06	5910 X	4800	-0-	-1110 B	-0-	85	1	4715	3	N	-0-			-0-
07	5115 X	3393	-0-	-1722 B	-0-	89	1	3304	3	N	-0-			-0-
08	5363 X	2978	-0-	-2385 B	-0-	622	1	2356	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

03	10206 X	10206	-0-	-0- B	-0-	638	1	9568	3	N	-0-			-0-
04	7971 X	7971	-0-	-0- B	-0-	570	1	7401	3	N	-0-			-0-
05	10118 X	10118	-0-	-0- B	-0-	699	1	9419	3	N	-0-			-0-
06	9780 X	8434	-0-	-1346 B	-0-	573	1	7861	3	N	-0-			-0-
07	10106 X	9132	-0-	-974 B	-0-	607	1	8525	3	N	-0-			-0-
08	10106 X	7536	-0-	-2570 B	-0-	261	1	7275	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

03	5241 X	5241	-0-	-0- B	-0-	328	1	4913	3	N	-0-			-0-
04	5487 X	5487	-0-	-0- B	-0-	392	1	5095	3	N	-0-			-0-
05	5625 X	5625	-0-	-0- B	-0-	388	1	5237	3	N	-0-			-0-
06	5313 X	5313	-0-	-0- B	-0-	361	1	4952	3	N	-0-			-0-
07	5675 X	5675	-0-	-0- B	-0-	377	1	5298	3	N	-0-			-0-
08	5673 X	5090	-0-	-583 B	-0-	176	1	4914	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

03	2885 X	2885	-0-	-0- B	-0-	14	1	2871	3	N	-0-			-0-
04	2904 X	2904	-0-	-0- B	-0-	12	1	2892	3	N	-0-			-0-
05	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	11	1	2872	3	N	-0-			-0-
06	2940 X	2802	-0-	-138 B	-0-	50	1	2752	3	N	-0-			-0-
07	3038 X	2970	-0-	-68 B	-0-	78	1	2892	3	N	-0-			-0-
08	3007 X	2680	-0-	-327 B	-0-	560	1	2120	3	N	-0-			-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

03	2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	11	1	2188	3	N	-0-			-0-
04	2097 X	2097	-0-	-0- B	-0-	9	1	2088	3	N	-0-			-0-
05	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	8	1	2154	3	N	-0-			-0-
06	2220 X	1983	-0-	-237 B	-0-	35	1	1948	3	N	-0-			-0-
07	2232 X	2040	-0-	-192 B	-0-	54	1	1986	3	N	-0-			-0-
08	2201 X	2115	-0-	-86 B	-0-	442	1	1673	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	15	1	3066	3	N	-0-			-0-
04	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	12	1	2919	3	N	-0-			-0-
05	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	12	1	3019	3	N	-0-			-0-
06	3090 X	2994	-0-	-96 B	-0-	53	1	2941	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	3050	-0-	-81 B	-0-	80	1	2970	3	N	-0-			-0-
08	3069 X	2907	-0-	-162 B	-0-	75	1	2832	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

03	6422 X	6422	-0-	-0- B	-0-	401	1	6021	3	N	-0-			-0-
04	6270 X	6270	-0-	-0- B	-0-	448	1	5822	3	N	-0-			-0-
05	6277 X	6277	-0-	-0- B	-0-	433	1	5844	3	N	-0-			-0-
06	6210 X	5714	-0-	-496 B	-0-	388	1	5326	3	N	-0-			-0-
07	6479 X	5843	-0-	-636 B	-0-	388	1	5455	3	N	-0-			-0-
08	6479 X	5272	-0-	-1207 B	-0-	182	1	5090	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	362	1	735	3	N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	395	1	1338	3	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	310	1	741	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	888	-0-	-312 B	-0-	334	1	554	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	1067	-0-	-731 B	-0-	261	1	806	3	N	-0-					-0-
08	1798	X	1011	-0-	-787 B	-0-	349	1	662	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

03	7468	X	7468	-0-	-0- B	-0-	195	1	7273	3	N	-0-					-0-
04	8050	X	8050	-0-	-0- B	-0-	322	1	7728	3	N	-0-					-0-
05	7988	X	7988	-0-	-0- B	-0-	350	1	7638	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	7879	-0-	-1271 B	-0-	342	1	7537	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	5540	-0-	-3915 B	-0-	255	1	5285	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	5531	-0-	-2777 B	-0-	143	1	5388	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

03	7487	X	7487	-0-	-0- B	-0-	468	1	7019	3	N	-0-					-0-
04	7193	X	7193	-0-	-0- B	-0-	514	1	6679	3	N	-0-					-0-
05	7418	X	7418	-0-	-0- B	-0-	512	1	6906	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	6514	-0-	-1046 B	-0-	443	1	6071	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	6953	-0-	-549 B	-0-	462	1	6491	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	7036	-0-	-466 B	-0-	243	1	6793	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

03	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	288	1	1922	3	N	-0-					-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0- B	-0-	246	1	1717	3	N	-0-					-0-
05	1272	X	1272	-0-	-0- B	-0-	129	1	1143	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	1924	-0-	-2876 B	-0-	227	1	1697	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	821	-0-	-4139 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1553	-0-	-648 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

03	2924	X	2924	-0-	-0- B	-0-	183	1	2741	3	N	-0-					-0-
04	2716	X	2716	-0-	-0- B	-0-	194	1	2522	3	N	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0- B	-0-	188	1	2534	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2633	-0-	-487 B	-0-	179	1	2454	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2666	-0-	-496 B	-0-	177	1	2489	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2497	-0-	-417 B	-0-	86	1	2411	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

03	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	44	1	4462	3	N	-0-					-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	18	1	4253	3	N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0- B	-0-	17	1	4310	3	N	-0-					-0-
06	4830	X	3915	-0-	-915 B	-0-	30	1	3885	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	3986	-0-	-1005 B	-0-	15	1	3971	3	N	-0-					-0-
*08	4713	X	4713	-0-	-0- B	-0-	163	1	4550	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9235	X	9235	-0-	-0- B	-0-	90	1	9145	3	N	-0-					-0-
04	9729	X	9729	-0-	-0- B	-0-	40	1	9689	3	N	-0-					-0-
05	8975	X	8975	-0-	-0- B	-0-	35	1	8940	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	8637	-0-	-303 B	-0-	67	1	8570	3	N	-0-					-0-
07	10044	X	8596	-0-	-1448 B	-0-	33	1	8563	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	9034	-0-	-1010 B	-0-	312	1	8722	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

03	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
04	2731	X	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
05	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2762	-0-	-328 B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2720	-0-	-473 B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2654	-0-	-539 B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

03	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	88	1	1323	3	N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	99	1	1284	3	N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	81	1	1089	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1166	-0-	-214 B	-0-	79	1	1087	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1280	-0-	-146 B	-0-	85	1	1195	3	N	-0-					-0-
*08	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	50	1	1408	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

03	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	142	1	946	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	973	-0-	-167 B	-0-	122	1	851	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1094	-0-	-53 B	-0-	111	1	983	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	966	-0-	-84 B	-0-	114	1	852	3	N	-0-					-0-
07	992	N	625	-0-	-367 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	622	-0-	-463 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
04	210	N	116	-0-	-94 B	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
06	240	N	65	-0-	-175 B	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
07	4767	X	4767	-0-	-0- B	-0-	317	1	4450	3	N	-0-					-0-
*08	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	85	1	2362	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

03	5990	X	5990	-0-	-0- B	-0-	374	1	5616	3	N	-0-					-0-
04	6034	X	6034	-0-	-0- B	-0-	431	1	5603	3	N	-0-					-0-
05	6484	X	6484	-0-	-0- B	-0-	448	1	6036	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	5029	-0-	-2111 B	-0-	342	1	4687	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	4856	-0-	-1840 B	-0-	323	1	4533	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	5616	-0-	-863 B	-0-	194	1	5422	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

03	913	X	913	-0-	-0- B	-0-	301	1	612	3	N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	303	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	389	1	931	3	N	-0-					-0-
06	1170	X	665	-0-	-505 B	-0-	250	1	415	3	N	-0-					-0-
07	1364	X	910	-0-	-454 B	-0-	223	1	687	3	N	-0-					-0-
08	1364	X	1009	-0-	-355 B	-0-	348	1	661	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

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

03	5740	X	5740	-0-	-0-	B	-0-	28	1	5712	3	N	-0-					-0-
04	6324	X	6324	-0-	-0-	B	-0-	26	1	6298	3	N	-0-					-0-
05	5975	X	5975	-0-	-0-	B	-0-	23	1	5952	3	N	-0-					-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	B	-0-	20	1	5601	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	5794	-0-	-747	B	-0-	22	1	5772	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	4339	-0-	-2202	B	-0-	150	1	4189	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

03	5548	X	5548	-0-	-0-	B	-0-	347	1	5201	3	N	-0-					-0-
04	5780	X	5780	-0-	-0-	B	-0-	413	1	5367	3	N	-0-					-0-
05	5858	X	5858	-0-	-0-	B	-0-	404	1	5454	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	5235	-0-	-135	B	-0-	356	1	4879	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5189	-0-	-794	B	-0-	345	1	4844	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5526	-0-	-457	B	-0-	191	1	5335	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

03	1248	X	1248	-0-	-0-	B	-0-	6	1	1242	3	N	-0-					-0-
04	865	X	865	-0-	-0-	B	-0-	4	1	861	3	N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	B	-0-	5	1	1252	3	N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1165	3	N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1143	3	N	-0-					-0-
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	222	1	839	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

03	4193	X	4193	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4152	3	N	-0-					-0-
04	5980	X	5980	-0-	-0-	B	-0-	25	1	5955	3	N	-0-					-0-
05	7201	X	7201	-0-	-0-	B	-0-	28	1	7173	3	N	-0-					-0-
06	6414	X	6414	-0-	-0-	B	-0-	50	1	6364	3	N	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	B	-0-	24	1	6282	3	N	-0-					-0-
08	7192	X	5720	-0-	-1472	B	-0-	198	1	5522	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

03	23948	X	23948	-0-	-0-	B	-0-	116	1	23832	3	N	-0-					-0-
04	22473	X	22473	-0-	-0-	B	-0-	93	1	22380	3	N	-0-					-0-
05	23133	X	23133	-0-	-0-	B	-0-	90	1	23043	3	N	-0-					-0-
06	23610	X	22097	-0-	-1513	B	-0-	78	1	22019	3	N	-0-					-0-
07	24366	X	20421	-0-	-3945	B	-0-	77	1	20344	3	N	-0-					-0-
08	23963	X	16199	-0-	-7764	B	-0-	419	1	15780	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

03	4695	X	4695	-0-	-0-	B	-0-	1189	1	3506	3	N	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	B	-0-	999	1	3062	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	B	-0-	782	1	2907	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	3579	-0-	-951	B	-0-	805	1	2774	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	2744	-0-	-1937	B	-0-	452	1	2292	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	3033	-0-	-1648	B	-0-	105	1	2928	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	23	1	2335	3	N	-0-					-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	6	1	1494	3	N	-0-					-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	7	1	1761	3	N	-0-					-0-
06	2280 N	1443	-0-	-837 B	-0-	11	1	1432	3	N	-0-					-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	8	1	2019	3	N	-0-					-0-
*08	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	53	1	2007	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

03	3610 X	3610	-0-	-0- B	-0-	226	1	3384	3	N	-0-					-0-
04	3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	239	1	3105	3	N	-0-					-0-
05	3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	228	1	3070	3	N	-0-					-0-
06	2835 X	2835	-0-	-0- B	-0-	193	1	2642	3	N	-0-					-0-
07	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	230	1	3227	3	N	-0-					-0-
*08	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	108	1	3004	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

03	9380 X	9380	-0-	-0- B	-0-	245	1	9135	3	N	-0-					-0-
04	8520 X	8520	-0-	-0- B	-0-	341	1	8179	3	N	-0-					-0-
05	8374 X	8374	-0-	-0- B	-0-	367	1	8007	3	N	-0-					-0-
06	9450 X	7953	-0-	-1497 B	-0-	345	1	7608	3	N	-0-					-0-
07	9765 X	7904	-0-	-1861 B	-0-	363	1	7541	3	N	-0-					-0-
08	9393 X	7774	-0-	-1619 B	-0-	201	1	7573	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

03	3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	225	1	3375	3	N	-0-					-0-
04	3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	247	1	3209	3	N	-0-					-0-
05	3525 X	3525	-0-	-0- B	-0-	243	1	3282	3	N	-0-					-0-
06	3540 X	3293	-0-	-247 B	-0-	224	1	3069	3	N	-0-					-0-
07	3658 X	2532	-0-	-1126 B	-0-	168	1	2364	3	N	-0-					-0-
08	3596 X	2647	-0-	-949 B	-0-	92	1	2555	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

03	1320 X	1320	-0-	-0- B	-0-	83	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1402 X	1402	-0-	-0- B	-0-	100	1	1302	3	N	-0-					-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	104	1	1400	3	N	-0-					-0-
06	1732 X	1732	-0-	-0- B	-0-	118	1	1614	3	N	-0-					-0-
07	1581 X	1379	-0-	-202 B	-0-	92	1	1287	3	N	-0-					-0-
08	1519 X	1432	-0-	-87 B	-0-	50	1	1382	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

03	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	26	1	2586	3	N	-0-					-0-
04	2651 X	2651	-0-	-0- B	-0-	11	1	2640	3	N	-0-					-0-
05	2825 X	2825	-0-	-0- B	-0-	11	1	2814	3	N	-0-					-0-
06	3990 X	3049	-0-	-941 B	-0-	24	1	3025	3	N	-0-					-0-
07	3999 X	3697	-0-	-302 B	-0-	14	1	3683	3	N	-0-					-0-
08	2821 X	2700	-0-	-121 B	-0-	93	1	2607	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

03	11314 X	11314	-0-	-0- B	-0-	55	1	11259	3	N	-0-					-0-
04	11076 X	11076	-0-	-0- B	-0-	46	1	11030	3	N	-0-					-0-
05	11447 X	11447	-0-	-0- B	-0-	44	1	11403	3	N	-0-					-0-
06	12810 X	11897	-0-	-913 B	-0-	42	1	11855	3	N	-0-					-0-
07	11698 X	11698	-0-	-0- B	-0-	44	1	11654	3	N	-0-					-0-
08	11439 X	9797	-0-	-1642 B	-0-	254	1	9543	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 #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7739 X	7739	-0-	-0-	B	-0-	38	1	7701	3	N	-0-					-0-
04	8153 X	8153	-0-	-0-	B	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
05	8541 X	8541	-0-	-0-	B	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
06	8730 X	8354	-0-	-376	B	-0-	35	1	8319	3	N	-0-					-0-
07	8556 X	8366	-0-	-190	B	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
08	8556 X	7212	-0-	-1344	B	-0-	227	1	6985	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4868 X	4868	-0-	-0-	B	-0-	634	1	4234	3	N	-0-					-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0-	B	-0-	525	1	3659	3	N	-0-					-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	B	-0-	313	1	2768	3	N	-0-					-0-
06	4710 X	2468	-0-	-2242	B	-0-	292	1	2176	3	N	-0-					-0-
07	4867 X	2138	-0-	-2729	B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	4867 X	2141	-0-	-2726	B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

03	8014 X	8014	-0-	-0-	B	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
04	6598 X	6598	-0-	-0-	B	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
05	6500 X	6500	-0-	-0-	B	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
06	7770 X	6251	-0-	-1519	B	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
07	8029 X	6030	-0-	-1999	B	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
08	8029 X	5416	-0-	-2613	B	-0-	123	1	5293	3	N	-0-					-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

03	19163 X	19163	-0-	-0-	B	-0-	188	1	18975	3	N	-0-					-0-
04	21858 X	21858	-0-	-0-	B	-0-	90	1	21768	3	N	-0-					-0-
05	20208 X	20208	-0-	-0-	B	-0-	78	1	20130	3	N	-0-					-0-
06	20010 X	19469	-0-	-541	B	-0-	151	1	19318	3	N	-0-					-0-
07	22599 X	20222	-0-	-2377	B	-0-	77	1	20145	3	N	-0-					-0-
08	22599 X	19040	-0-	-3559	B	-0-	659	1	18381	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	18523 X	18523	-0-	-0-	B	-0-	18523	3			N	-0-					-0-
04	14638 X	14638	-0-	-0-	B	-0-	14638	3			N	-0-					-0-
05	13081 X	13081	-0-	-0-	B	-0-	13081	3			N	-0-					-0-
06	18870 X	10861	-0-	-8009	B	-0-	10861	3			N	-0-					-0-
07	19065 X	13273	-0-	-5792	B	-0-	13273	3			N	-0-					-0-
08	18538 X	17676	-0-	-862	B	-0-	17676	3			N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	9	1	343	3	N	-0-			-0-
04	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	36	1	873	3	N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	16	1	354	3	N	-0-			-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	16	1	356	3	N	-0-			-0-
07	930	N	375	-0-	-555 B	-0-	17	1	358	3	N	-0-			-0-
08	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	10	1	359	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

03	18091	X	18091	-0-	-0- B	-0-	473	1	17618	3	N	-0-			-0-
04	7169	X	7169	-0-	-0- B	-0-	287	1	6882	3	N	-0-			-0-
05	9665	X	9665	-0-	-0- B	-0-	424	1	9241	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	10025	-0-	-3025 B	-0-	435	1	9590	3	N	-0-			-0-
07	13485	X	10797	-0-	-2688 B	-0-	496	1	10301	3	N	-0-			-0-
08	13485	X	9917	-0-	-3568 B	-0-	257	1	9660	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

03	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	4	1	835	3	N	-0-			-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	2	1	598	3	N	-0-			-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	5	1	1343	3	N	-0-			-0-
06	1320	X	980	-0-	-340 B	-0-	3	1	977	3	N	-0-			-0-
07	1364	X	1282	-0-	-82 B	-0-	5	1	1277	3	N	-0-			-0-
08	1333	X	1019	-0-	-314 B	-0-	26	1	993	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

03	12543	X	12543	-0-	-0- B	-0-	723	1	11820	3	N	-0-			-0-
04	11364	X	11364	-0-	-0- B	-0-	765	1	10599	3	N	-0-			-0-
05	11014	X	11014	-0-	-0- B	-0-	718	1	10296	3	N	-0-			-0-
06	9033	X	9033	-0-	-0- B	-0-	582	1	8451	3	N	-0-			-0-
07	8625	X	8625	-0-	-0- B	-0-	541	1	8084	3	N	-0-			-0-
*08	9906	X	9906	-0-	-0- B	-0-	311	1	9595	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - PLUGGED 08/16/17

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

03	17868	X	17868	-0-	-0- B	-0-	467	1	17401	3	N	-0-			-0-
04	16879	X	16879	-0-	-0- B	-0-	676	1	16203	3	N	-0-			-0-
05	17570	X	17570	-0-	-0- B	-0-	771	1	16799	3	N	-0-			-0-
06	17280	X	17039	-0-	-241 B	-0-	739	1	16300	3	N	-0-			-0-
07	17856	X	16737	-0-	-1119 B	-0-	769	1	15968	3	N	-0-			-0-
08	17856	X	16652	-0-	-1204 B	-0-	431	1	16221	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437

NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922 X	1922	-0-	-0- B	-0-	390	1	1532	2	N	-0-					-0-
04	2640 X	1861	-0-	-779 B	-0-	361	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	2207	-0-	-521 B	-0-	450	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	2640 X	1723	-0-	-917 B	-0-	357	1	1366	2	N	-0-					-0-
07	1922 X	1763	-0-	-159 B	-0-	235	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	2201 X	1288	-0-	-913 B	-0-	180	1	1108	2	N	-0-					-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

03	2122 X	2122	-0-	-0- B	-0-	431	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	2242 X	2242	-0-	-0- B	-0-	434	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	628	1	2450	2	N	-0-					-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	501	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	326	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1032	-0-	-766 B	-0-	144	1	888	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2388 X	2388	-0-	-0- B	-0-	485	1	1903	2	N	-0-					-0-
04	2920 X	2920	-0-	-0- B	-0-	566	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2544 X	2544	-0-	-0- B	-0-	519	1	2025	2	N	-0-					-0-
06	2802 X	2802	-0-	-0- B	-0-	581	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	2709 X	2709	-0-	-0- B	-0-	361	1	2348	2	N	-0-					-0-
*08	2144 X	2144	-0-	-0- B	-0-	300	1	1844	2	N	-0-					-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

03	1361 X	1361	-0-	-0- B	-0-	276	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	1050 X	886	-0-	-164 B	-0-	172	1	714	2	N	-0-					-0-
05	2450 X	2450	-0-	-0- B	-0-	500	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	1050 X	159	-0-	-891 B	-0-	33	1	126	2	N	-0-					-0-
07	1085 X	91	-0-	-994 B	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
*08	6346 X	6346	-0-	-0- B	-0-	887	1	5459	2	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-363	CANCELLED UNDERAGE ->			-558								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-363				Y	-0-					99
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-363				Y	-0-					99
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-363				Y	-0-					99
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-363				Y	-0-					99
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-363				Y	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-363				Y	-0-					99
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-363								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1236	CANCELLED UNDERAGE ->			-7553								
03	4867 #	5688	-0-	821	B	-415	5228	2	460	9	N	418	478	1		81
04	5205 R	5620	-0-	415	B	-0-	5152	2	468	9	N	425	404	1		102
05	2890 R	2890	-0-	-0-	B	-0-	2708	2	182	9	N	165	45	1		222
06	5370 #	3021	-0-	-2349	B	-2349	2858	2	163	9	N	148	196	1		174
07	5549 #	4026	-0-	-1523	B	-3872	3853	2	173	9	N	157	187	1		144
08	5549 #	3225	-0-	-2324	B	-6196	3087	2	138	9	N	125	185	1		84
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6196												

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PERSON (EDWARDS)                //CONT.//   70778 250   ASSOCIATED              49B                                CNTY: KARNES
  ENERVEST OPERATING, L.L.C.      //CONT.// 252131
    PERSON, OTHA D.                   WELL #:    1    RRCID -> 216677  COMPL. DATE 03/14/2006  TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MISSION RIVER SYSTEMS, INC.               570411
    URBANCZYK A#1                     WELL #:    1    RRCID -> 180212  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WOOD ENERGY INC.                          936795
    KAINER, CHARLES G.                WELL #:    2    RRCID -> 047846  COMPL. DATE 02/02/1970  TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-			42
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			42
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-			42
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			42
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-			42
*08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-			42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	15	1	2	6	35

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-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

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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (5550) 71211 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 26 RRCID -> 244754 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5618 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545 N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	502	2	N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	49	1	433	2	N	-0-					-0-
05	310 N	214	-0-	-96	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-
06	540 N	62	-0-	-478	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
07	496 N	32	-0-	-464	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	217 N	42	-0-	-175	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

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

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

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-	7	1			2
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	397	-0-	-503	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2170	522	-0-	-1648	1434	496	2	26	9	Y	24	26	1			7
04	4701	3267	-0-	-1434	-0-	3114	2	153	9	Y	139	103	1			43
05	2330	2330	-0-	-0-	-0-	2157	2	173	9	Y	157	191	1			9
06	2330 N	771	-0-	-1559	-0-	606	2	165	9	Y	150	133	1			26
07	2330	374	-0-	-1956	-0-	210	2	164	9	Y	149	147	1			28
08	3379 #	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					28

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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	147 N	147	-0-	-0-	-0-	67	2	80	9	Y	73	61	1			12
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	39	2	110	9	Y	100	94	1			18
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	62 #	38	-0-	-24 B	-250	38	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	44	-0-	14 B	-236	44	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	66	-0-	35 B	-201	66	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	55	-0-	25 B	-176	55	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	73	-0-	42 B	-134	73	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-196				Y	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -86 CANCELLED UNDERAGE -> -110

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

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

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

03	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	75	2	292	9	Y	265	274	1		16
04	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	87	2	270	9	Y	245	238	1		23
05	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	126	2	307	9	Y	279	290	1		12
06	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	106	2	287	9	Y	261	264	1		9
07	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	107	2	223	9	Y	203	197	1		15
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					Y	NO RPT				15

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395	41	-0-	-1354	1702	41	2		N	-0-			-0-
04	1350	69	-0-	-1281	421	69	2		N	-0-			-0-
05	1395	68	-0-	-1327	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	1350	55	-0-	-1295	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5960) //CONT.// 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	18	2	55	9	Y	50	57	1			3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER E&P, LLC 136815
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ROLLER WELL #: 1 RRCID -> 156606 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181

POEHLER (COOK MT.) //CONT.// 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 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
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	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	1			N	-0-					-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					33
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					33
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					33
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					33
07	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					33
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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

03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					46
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					46
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					46
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					46
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	1			N	-0-					46
*08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					46

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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

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

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					187
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					187
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					187
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					187
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					187
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					187

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

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

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	4			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2028	-0-	2028	2088	2028	2			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2088					N	NO RPT			-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			23
04	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2			N	-0-			23
05	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-			23
06	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1089	2	2	9	N	2			25
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			25
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1088	2	19	9	N	17			42

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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

03	4991	-0-	-0-	-4991	5591			N	-0-			-0-
04	6510	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-			-0-
05	6727	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-			-0-
06	6510	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-			-0-
07	6727	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
05	899 N	517	-0-	-382	-0-	517	2	N	-0-			-0-
06	690 N	420	-0-	-270	-0-	420	2	N	-0-			-0-
07	713 N	380	-0-	-333	-0-	380	2	N	-0-			-0-
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

03	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2	N	-0-			-0-
04	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2	N	-0-			-0-
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-			-0-
06	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-			N	-0-			-0-
07	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-			-0-
08	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2780	-0-	-1033	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2230	-0-	-1460	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2120	-0-	-1693	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2170	-0-	-1023	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	860	-0-	-628	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	710	-0-	-430	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

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

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
04	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
05	1860 X	875	-0-	-985	-0-	875	2		N	-0-			-0-
06	1800 X	810	-0-	-990	-0-	810	2		N	-0-			-0-
07	1829 X	780	-0-	-1049	-0-	780	2		N	-0-			-0-
08	1395 X	720	-0-	-675	-0-	720	2		N	-0-			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	2975	-0-	-1396	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	2540	-0-	-1690	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	2276	-0-	-2095	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	2140	-0-	-1611	-0-	2140	2		N	-0-			-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

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

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

03	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2		N	-0-			-0-
04	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-			-0-
05	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2		N	-0-			-0-
06	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
07	2697 X	2280	-0-	-417	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
08	2697 X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2		N	-0-			-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

03	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
04	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
05	2573 X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
06	2490 X	430	-0-	-2060	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500) //CONT.// 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680

03	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2	N	-0-			-0-
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2	N	-0-			-0-
05	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2	N	-0-			-0-
06	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	4589	-0-	-464	-0-	4589	2	N	-0-			-0-
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-			-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	21	1	349	2	N	-0-			-0-
06	390 N	272	-0-	-118	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	19	1	312	2	N	-0-			-0-
08	372 N	253	-0-	-119	-0-	14	1	239	2	N	-0-			-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	N	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	N	-0-			-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	N	-0-			-0-
06	660 N	541	-0-	-119	-0-	31	1	510	2	N	-0-			-0-
07	682 N	580	-0-	-102	-0-	33	1	547	2	N	-0-			-0-
08	775 N	547	-0-	-228	-0-	31	1	516	2	N	-0-			-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-			-0-
05	620 N	505	-0-	-115	-0-	29	1	476	2	N	-0-			-0-
06	630 N	305	-0-	-325	-0-	18	1	287	2	N	-0-			-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	30	1	496	2	N	-0-			-0-
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	24	1	404	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

04	0 W	4571	-0-	4571	4571	265	1	4306	2	N	-0-			-0-
05	0 W	5809	-0-	5809	10380	334	1	5475	2	N	-0-			-0-
06	0 W	5420	-0-	5420	15800	314	1	5106	2	N	-0-			-0-
*07	21152	5352	-0-	-15800	-0-	308	1	5044	2	N	-0-			-0-
*08	21152	4082	-0-	-17070	-0-	229	1	3853	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

03	2046 #	1705	-0-	-341	-0-	98	1	1607	2	N	-0-			-0-
04	1740 #	1563	-0-	-177	-0-	91	1	1472	2	N	-0-			-0-
05	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	93	1	1527	2	N	-0-			-0-
06	1650 #	1489	-0-	-161	-0-	86	1	1403	2	N	-0-			-0-
07	1705 #	1461	-0-	-244	-0-	84	1	1377	2	N	-0-			-0-
08	1705 #	1090	-0-	-615	-0-	61	1	1029	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 001 RRCID -> 282201 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3221 - 3222

04	DELQ PR	722	-0-	722	722	722	2		N	-0-			-0-
05	4681	1366	-0-	-3315	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
06	4530	-0-	-0-	-4530	-0-				N	-0-			-0-
07	4681	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-			-0-
08	4681	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3995 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2017

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	73	1	1191	2	N	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	68	1	1116	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	66	1	1068	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	67	1	1091	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	937	-0-	-241	-0-	53	1	884	2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2017

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	249	1	4077	2	N	-0-			-0-
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
06	4200 X	2781	-0-	-1419	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
07	4340 X	2219	-0-	-2121	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
08	4340 X	86	-0-	-4254	-0-	86	2			N	-0-			-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000) 73293 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131 #	2775	-0-	-356	-0-	377	1	2398	2	N	-0-			-0-
04	3030 #	2022	-0-	-1008	-0-	351	1	1671	2	N	-0-			-0-
05	3131 #	1460	-0-	-1671	-0-	377	1	1083	2	N	-0-			-0-
06	2970 #	1893	-0-	-1077	-0-	377	1	1516	2	N	-0-			-0-
07	2976 #	1551	-0-	-1425	-0-	390	1	1161	2	N	-0-			-0-
08	2790 #	660	-0-	-2130	-0-	660	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371 X	70	-0-	-4301	-0-	70	2			N	-0-			41
04	2970 X	359	-0-	-2611	-0-	359	2			N	-0-			41
05	3069 X	427	-0-	-2642	-0-	427	2			N	-0-			41
06	2970 X	427	-0-	-2543	-0-	427	2			N	-0-			41
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			41
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			41

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
04	330 N	206	-0-	-124	-0-	12	1	191	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
05	403 N	243	-0-	-160	-0-	14	1	225	2	Y	4	3	1			5
						4	9									
06	360 N	197	-0-	-163	-0-	11	1	185	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	3	2	1			5
						3	9									
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	13	1	227	2	Y	1	2	1			4
						1	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

03	12174 R	12174	-0-	-0-	-0-	12163	2	11	9	N	10					55
04	10936 R	10936	-0-	-0-	-0-	10903	2	33	9	N	30					85
05	12055 R	12055	-0-	-0-	-0-	12013	2	42	9	N	38					123
06	11910 #	11491	-0-	-419	-0-	11439	2	52	9	N	47					170
07	12307 #	11591	-0-	-716	-0-	11539	2	52	9	N	47					217
08	12183 #	7525	-0-	-4658	-0-	7515	2	10	9	N	9	181	1			45

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

03	14167 X	11556	-0-	-2611	-0-	901	1	10440	2	N	195	361	1			98
						215	9									
04	11970 X	10792	-0-	-1178	-0-	824	1	9860	2	N	98					196
						108	9									
05	12307 X	11329	-0-	-978	-0-	901	1	10329	2	N	90	161	1			125
						99	9									
06	11910 X	11032	-0-	-878	-0-	1065	1	9849	2	N	107					232
						118	9									
07	12307 X	11414	-0-	-893	-0-	958	1	10323	2	N	121	180	1			173
						133	9									
08	11563 X	9051	-0-	-2512	-0-	621	1	8349	2	N	74					247
						81	9									

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	215	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	3960 X	3525	-0-	-435	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3707	-0-	-253	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3708	-0-	-291	-0-	36	1	3672	2	N	-0-					-0-
08	4557 X	2833	-0-	-1724	-0-	110	1	2723	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "O" WELL #: 1 RRCID -> 189459 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12830 - 12838

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	Y	4	5	1			9
						4	9									
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	2	Y	3	3	1			9
						3	9									
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	70	1	1153	2	Y	4	3	1			10
						4	9									
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	66	1	1069	2	Y	2	2	1			10
						2	9									
07	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	65	1	1060	2	Y	2	3	1			9
						2	9									
08	1240 N	854	-0-	-386	-0-	48	1	805	2	Y	1	3	1			7
						1	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

03	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	86	1	1402	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
04	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	76	1	1227	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1246	2	Y	4	3	1			5
						4	9									
06	1440 N	1328	-0-	-112	-0-	77	1	1250	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1291	2	Y	3	2	1			5
						3	9									
08	1333 N	1013	-0-	-320	-0-	57	1	955	2	Y	1	2	1			4
						1	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					180
04	1140	N	837	-0-	-303	-0-	837	2			N	-0-					180
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					180
06	1470	N	813	-0-	-657	-0-	813	2			N	-0-					180
07	868	N	378	-0-	-490	-0-	378	2			N	-0-					180
08	1023	N	34	-0-	-989	-0-	34	2			N	-0-					180

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	17	1	279	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	268	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	13	1	212	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	4	5	1			29
							4	9									
04	300	N	156	-0-	-144	-0-	9	1	146	2	Y	1	2	1			28
							1	9									
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	13	1	204	2	Y	1	3	1			26
							1	9									
06	300	N	105	-0-	-195	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					26
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					26
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					26

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	466	1	7621	2	Y	149	201	1			127
							164	9									
04	6750	X	5572	-0-	-1178	-0-	316	1	5133	2	Y	112	98	1			141
							123	9									
05	6975	X	5214	-0-	-1761	-0-	295	1	4835	2	Y	76	91	1			126
							84	9									
06	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	369	1	6009	2	Y	130	100	1			156
							143	9									
07	6975	X	6679	-0-	-296	-0-	375	1	6153	2	Y	137	99	1			194
							151	9									
08	6975	X	5207	-0-	-1768	-0-	290	1	4863	2	Y	49	107	1			136
							54	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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
03	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	520	1	8500	2	Y	79	103	1			65
							87	9									
04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	507	1	8217	2	Y	64	48	1			81
							70	9									
05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	502	1	8223	2	Y	78	59	1			100
							86	9									
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	503	1	8194	2	Y	37	48	1			89
							41	9									
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	492	1	8060	2	Y	59	48	1			100
							65	9									
08	9114	X	7362	-0-	-1752	-0-	412	1	6913	2	Y	34	52	1			82
							37	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1816	-0-	-230	-0-	377	1	1433	2	N	5					51
							6	9									
04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	364	1	1665	2	N	6					57
							7	9									
05	1953	X	1809	-0-	-144	-0-	377	1	1429	2	N	3					60
							3	9									
06	1890	X	1550	-0-	-340	-0-	377	1	1169	2	N	4					64
							4	9									
07	2108	X	2104	-0-	-4	-0-	390	1	1708	2	N	5					69
							6	9									
08	2108	X	1171	-0-	-937	-0-	286	1	881	2	N	4					73
							4	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	2	6	9	Y	5	3	1			4
05	465	N	11	-0-	-454	-0-	7	2	4	9	Y	4	3	1			5
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	3	1			4
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	3	2	1			5
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2	3	1			4

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	165	1	2693	2	Y	16	21	1			21
							18	9									
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	163	1	2644	2	Y	21	16	1			26
							23	9									
05	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	156	1	2554	2	Y	14	15	1			25
							15	9									
06	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	147	1	2392	2	Y	10	12	1			23
							11	9									
07	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	166	1	2725	2	Y	15	12	1			26
							17	9									
08	2914	X	2024	-0-	-890	-0-	114	1	1907	2	Y	3	9	1			20
							3	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					50
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	2	N	-0-					50
05	1612	N	49	-0-	-1563	-0-	3	1	46	2	N	-0-					50
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					50
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					50
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					50

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	187	-0-	187	187	11	1	176	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	178	-0-	178	365	10	1	168	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	365	-0-	365	730	21	1	344	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	79	-0-	79	809	4	1	75	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

03	8090	R	8090	-0-	-0-	-0-	440	1	7617	2	N	30					103
							33	9									
04	7818	R	7818	-0-	-0-	-0-	7779	2	39	9	N	35					138
05	7469	R	7469	-0-	-0-	-0-	7430	2	39	9	N	35					173
06	8670	#	5685	-0-	-2985	-0-	5646	2	39	9	N	35	183	1			25
07	8959	#	7155	-0-	-1804	-0-	69	1	7066	2	N	18					43
							20	9									
08	8091	#	5816	-0-	-2275	-0-	224	1	5579	2	N	12					55
							13	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					48
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	630	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	913	-0-	-827	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	902	-0-	-896	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	948	-0-	-672	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	368	1	789	2	N	-0-					-0-
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	241	1	660	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

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

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					38
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3999 X	3413	-0-	-586	-0-	210	1	3203	3	N	-0-					193
04	3540 X	3273	-0-	-267	-0-	154	1	3119	3	N	-0-					193
05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	359	1	3188	3	N	-0-					193
06	3300 X	3006	-0-	-294	-0-	463	1	2512	3	N	28					221
						31	9									
07	3410 X	3055	-0-	-355	-0-	439	1	2615	3	N	1	133	1			89
						1	9									
08	3534 X	2298	-0-	-1236	-0-	306	1	1992	3	N	-0-					89

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

03	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	938	1	16239	2	N	-0-	168
04	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2			N	-0-	168
05	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	2			N	-0-	168
06	18570 X	14214	-0-	-4356	-0-	14214	2			N	-0-	168
07	17701 X	14033	-0-	-3668	-0-	136	1	13896	2	N	1	169
						1	9					
08	17174 X	10515	-0-	-6659	-0-	406	1	10109	2	N	-0-	169

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

03	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-	-0-
04	450 X	18	-0-	-432	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
08	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

03	3472 X	3344	-0-	-128 B	-0-	668	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	2882	-0-	-328 B	-0-	649	1	2233	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	2575	-0-	-742 B	-0-	566	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	1165	-0-	-2075 B	-0-	58	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	2355	-0-	-993 B	-0-	102	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	3348 X	1948	-0-	-1400 B	-0-	107	1	1841	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

03	DLQ G-10	4643	-0-	4643	8633	250	1	4386	2	Y	6					12
						7	9									
04	DLQ G-10	1093	-0-	1093	9726	1081	2	12	9	Y	11					23
05	DLQ G-10	4519	-0-	4519	14245	4504	2	15	9	Y	14					37
06	18767 X	4522	-0-	-14245	-0-	4504	2	18	9	Y	16					53
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4491	2	15	9	Y	14					67
08	4402 X	3408	-0-	-994	-0-	3397	2	11	9	Y	10					77

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	2	1	203	2	N	-0-					-0-
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	266	1	3082	2	N	15	11	1			4
						17	9									
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	224	1	2673	2	N	20					24
						22	9									
05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	226	1	2596	2	N	17	23	1			18
						19	9									
06	3930 X	2650	-0-	-1280	-0-	259	1	2391	2	N	-0-					18
07	3720 X	2508	-0-	-1212	-0-	213	1	2294	2	N	1	7	1			12
						1	9									
08	3379 X	1830	-0-	-1549	-0-	125	1	1681	2	N	22					34
						24	9									

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 13647 PERF.13402 - 13486

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	265	1	4581	2	N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	45	1	4635	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3605	-0-	-580	-0-	139	1	3466	2	N	-0-					-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	317	1	5489	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5178	-0-	-552	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5232	-0-	-689	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5003	-0-	-727	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4533	-0-	-1295	-0-	44	1	4489	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	3476	-0-	-2321	-0-	134	1	3342	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	11935	X	9228	-0-	-2707	-0-	567	1	8661	3	N	-0-					2
04	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	740	1	14997	3	N	-0-					2
05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	1533	1	13604	3	N	-0-					2
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1645	1	8930	3	N	1					3
							1	9									
07	12121	X	11048	-0-	-1073	-0-	1588	1	9460	3	N	-0-	2	1			1
08	12121	X	7886	-0-	-4235	-0-	1049	1	6837	3	N	-0-					1

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	881	1	13448	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	12178	-0-	-512	-0-	573	1	11605	3	N	-0-					-0-
05	13113	X	12022	-0-	-1091	-0-	1218	1	10804	3	N	-0-					-0-
06	12690	X	12498	-0-	-192	-0-	1944	1	10554	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	12599	-0-	-514	-0-	1811	1	10788	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	10157	-0-	-2956	-0-	1351	1	8806	3	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.// 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-			-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	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

03	1550	X	1100	-0-	-450	-0-	68	1	1032	3	N	-0-			-0-
04	1500	X	1059	-0-	-441	-0-	50	1	1009	3	N	-0-			-0-
05	1550	X	1118	-0-	-432	-0-	113	1	1005	3	N	-0-			-0-
06	1320	X	1201	-0-	-119	-0-	187	1	1014	3	N	-0-			-0-
07	1333	X	1122	-0-	-211	-0-	161	1	961	3	N	-0-			-0-
08	1116	X	745	-0-	-371	-0-	99	1	646	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

03	1581	#	1105	-0-	-476	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
04	1320	#	1118	-0-	-202	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
05	1364	#	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
06	1260	#	993	-0-	-267	-0-	993	2			N	-0-			-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	618	-0-	-467	-0-	618	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

03	403	N	380	-0-	-23	-0-	22	1	358	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	20	1	331	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	25	1	399	2	Y	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	20	1	340	2	Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

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

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	103	1	1679	2	N	-0-	38	1			99
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	160	1	2597	2	N	38					137
						42	9									
05	3100 N	3342	-0-	242	242	191	1	3126	2	N	23					160
						25	9									
06	3000 N	2815	-0-	-185	57	163	1	2652	2	N	-0-	143	1			17
07	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	138	1	2271	2	N	-0-					17
08	2480	1548	-0-	-932	-0-	87	1	1461	2	N	-0-					17

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 12/22/1950 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
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	4434	-0-	-340	-0-	252	1	4112	2	N	64					147
						70	9									
04	4620	4024	-0-	-596	-0-	230	1	3731	2	N	57	170	1			34
						63	9									
05	4774	4226	-0-	-548	-0-	239	1	3915	2	N	65					99
						72	9									
06	4620	4037	-0-	-583	-0-	230	1	3744	2	N	57					156
						63	9									
07	4774	4208	-0-	-566	-0-	240	1	3938	2	N	27					183
						30	9									
08	4433 #	3236	-0-	-1197	-0-	180	1	3027	2	N	26	176	1			33
						29	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	695	-0-	695	695	40	1	655	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3166	-0-	3166	3861	183	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3729	-0-	3729	7590	214	1	3515	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2935	-0-	2935	10525	163	1	2736	2	N	33					33
						36	9									

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

03	3720 X	2955	-0-	-765	-0-	161	1	2794	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	2690	-0-	-670	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	2810	-0-	-662	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
06	3360 X	2555	-0-	-805	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	27	1	2808	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	2089	-0-	-856	-0-	81	1	2008	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

03	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	932	1	16141	2	N	-0-			-0-
04	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	15266	2			N	-0-			-0-
05	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	2			N	-0-			-0-
06	16830 X	15859	-0-	-971	-0-	15859	2			N	-0-			-0-
07	17391 X	16068	-0-	-1323	-0-	155	1	15913	2	N	-0-			-0-
08	17081 X	12240	-0-	-4841	-0-	473	1	11767	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

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

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	716	1	12403	2	N	-0-			-0-
04	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-			-0-
05	13889 X	13889	-0-	-0-	-0-	13889	2			N	-0-			-0-
06	14700 X	13530	-0-	-1170	-0-	13530	2			N	-0-			-0-
07	14787 X	14051	-0-	-736	-0-	136	1	13915	2	N	-0-			-0-
08	13888 X	11063	-0-	-2825	-0-	427	1	10636	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	570	1	950	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	825	-0-	-825	-0-	825	2			N	-0-			-0-
05	1705 N	842	-0-	-863	-0-	842	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	796	-0-	-674	-0-	796	2			N	-0-			-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	332	1	710	2	N	-0-			-0-
08	837 N	820	-0-	-17	-0-	219	1	601	2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

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
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1217	2	N	-0-			-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	90	1	1275	2	N	-0-			-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	140	1	2018	2	N	-0-			-0-
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	121	1	1821	2	N	-0-			-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	1376	-0-	-794	-0-	84	1	1292	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	95	1	1368	2	N	-0-			-0-
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	139	1	2102	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3238	-0-	138	138	198	1	3040	2	N	-0-			-0-
*08	3052 N	2914	-0-	-138	-0-	178	1	2736	2	N	-0-			-0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 X	148	-0-	-7	-0-	38	1	110	2	N	-0-			123
04	120 X	37	-0-	-83	-0-	9	1	28	2	N	-0-			123
05	279 X	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-			123
06	270 X	59	-0-	-211	-0-	59	1			N	-0-			123
07	279 X	33	-0-	-246	-0-	27	1	6	2	N	-0-			123
08	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO //CONT.// 526610
ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

03	124 N	69	-0-	-55	-0-	26	2	43	9	Y	39	69	1			26
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	47	2	41	9	Y	37	34	1			29
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	45	2	22	9	Y	20					49
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	89	2	50	9	Y	45	67	1			27
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	36	2	46	9	Y	42	33	1			36
08	DLQ G-10	89	-0-	89	89	43	2	46	9	Y	42	32	1			46

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
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
03	1178 N	882	-0-	-296	-0-	861	2	21	9	Y	19	34	1			13
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	876	2	21	9	Y	19	17	1			15
05	1116 N	884	-0-	-232	-0-	874	2	10	9	Y	9					24
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	992	2	26	9	Y	24	34	1			14
07	930 N	879	-0-	-51	-0-	857	2	22	9	Y	20	16	1			18
08	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	1062	2	22	9	Y	20	15	1			23

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	2	Y	-0-	-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 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

03	1705 X	1497	-0-	-208	-0-	1475	2	22	9	N	20					92
04	1650 X	1280	-0-	-370	-0-	1244	2	36	9	N	33					125
05	1705 X	1066	-0-	-639	-0-	1066	2			N	-0-					125
06	1620 X	556	-0-	-1064	-0-	556	2			N	-0-					125
07	1488 X	584	-0-	-904	-0-	584	2			N	-0-					125
08	1488 X	843	-0-	-645	-0-	843	2			N	-0-					125

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

03	527 X	399	-0-	-128	-0-	267	2	132	9	N	120					173
04	510 X	261	-0-	-249	-0-	233	2	28	9	N	25	168	1			30
05	527 X	269	-0-	-258	-0-	211	2	58	9	N	53					83
06	480 X	271	-0-	-209	-0-	271	2			N	-0-					83
07	403 X	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					83
08	403 X	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					83

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					79
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	414	2	37	9	N	34					113
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					113
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	510	2	200	9	N	182	168	1			127
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	468	2	77	9	N	70	177	1			20
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	500	2	117	9	N	106					126

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 X	200	-0-	-110	-0-	158	2	42	9	N	38					59
04	300 X	208	-0-	-92	-0-	135	2	73	9	N	66					125
05	310 X	217	-0-	-93	-0-	106	2	111	9	N	101	166	1			60
06	300 X	121	-0-	-179	-0-	79	2	42	9	N	38					98
07	310 X	218	-0-	-92	-0-	133	2	85	9	N	77					175
08	217 X	191	-0-	-26	-0-	143	2	48	9	N	44	174	1			45

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

03	744 X	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					30
04	720 X	342	-0-	-378	-0-	342	2			N	-0-					30
05	403 X	85	-0-	-318	-0-	85	2			N	-0-					30
06	600 X	45	-0-	-555	-0-	45	2			N	-0-					30
07	620 X	194	-0-	-426	-0-	194	2			N	-0-					30
*08	620 X	4	-0-	-616	-0-	4	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2914 X	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2234	-0-	-436	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	1801	-0-	-865	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	511	-0-	-1979	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
*08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	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

03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*07	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	1413	-0-	1413	1413	1338 1	75 3	N	-0-			-0-
07	3656 R	2243	-0-	-1413	-0-	1993 1	250 3	N	-0-			-0-
*08	2775 R	2775	-0-	-0-	-0-	2426 1	349 3	N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

03	589 #	348	-0-	-241	-0-	348	2	N	-0-			53
04	510 #	397	-0-	-113	-0-	397	2	N	-0-			53
05	527 #	368	-0-	-159	-0-	368	2	N	-0-			53
06	510 #	262	-0-	-248	-0-	262	2	N	-0-			53
07	403 #	265	-0-	-138	-0-	265	2	N	-0-			53
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			53

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

03	3720 X	3163	-0-	-557	-0-	3163	2		Y	-0-	3 1		-0-
04	3330 X	411	-0-	-2919	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	-0-			-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				Y	-0-			-0-
07	3410 X	430	-0-	-2980	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	3481	-0-	-2068	-0-	3434	2	47	9	Y	43	36	1			14
04	5370	X	3090	-0-	-2280	-0-	3073	2	17	9	Y	15	22	1			7
05	5549	X	2083	-0-	-3466	-0-	2083	2			Y	-0-	4	1			3
06	5100	X	946	-0-	-4154	-0-	946	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	4402	X	1053	-0-	-3349	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

03	682	N	286	-0-	-396	-0-	251	2	35	9	Y	32	92	1			45
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1213	2	351	9	Y	319	237	1			127
05	3100	N	3951	-0-	851	851	3070	2	881	9	Y	801	766	1			162
06	3000	N	3165	-0-	165	1016	2425	2	740	9	Y	673	687	1			148
07	3100	N	3584	-0-	484	1500	2850	2	734	9	Y	667	730	1			85
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1500					Y	NO RPT					85

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1641	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	1350	X	418	-0-	-932	-0-	411	2	7	9	Y	6	5	1			3
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	775	X	32	-0-	-743	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	246	2	179	9	Y	163	106	1			57
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	829	2	1462	9	Y	1329	1144	1			242
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	753	2	1111	9	Y	1010	1030	1			222
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	499	2	862	9	Y	784	901	1			105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

CLR GAUGING CORP. 161338
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

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

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

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014

VANCE, S.R. 881498
STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

03	5766 #	2473	-0-	-3293	-0-	2473	2		Y	-0-	6 1		-0-
04	5580 #	4229	-0-	-1351	-0-	4229	2		Y	-0-			-0-
05	5766 #	749	-0-	-5017	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
06	5490 #	279	-0-	-5211	-0-	275	2	4 9	Y	4	3 1		1
07	4557 #	-0-	-0-	-4557	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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
03	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	282	2	558	9	N	507	398	1			198
04	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	308	2	597	9	N	543	622	1			119
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	262	2	513	9	N	466	513	1			72
06	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	255	2	536	9	N	487	391	1			168
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	230	2	410	9	N	373	359	1			182
08	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					182

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

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	3778	-0-	3778 B	3778	3778	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1044	-0-	1044 B	4822	1044	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	4822					Y	NO RPT					-0-

REICHERT (FRIO 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123 #	3610	-0-	-513	-0-	168	1	3417	2	N	23					97
						25	9									
04	3870 #	3695	-0-	-175	-0-	174	1	3491	2	N	27					124
						30	9									
05	3782 #	3410	-0-	-372	-0-	168	1	3235	2	N	6					130
						7	9									
06	3660 #	3569	-0-	-91	-0-	174	1	3386	2	N	8					138
						9	9									
07	3877 R	3877	-0-	-0-	-0-	180	1	3683	2	N	13					151
						14	9									
*08	3840 R	3840	-0-	-0-	-0-	186	1	3640	2	N	13					164
						14	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	T. A.	27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					15

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 282266 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 14800 PERF.10570 - 10576

03	0 W	706	-0-	706	13082	301	1	405	2	N	-0-					1
04	0 W	61	-0-	61	13143	26	1	35	2	N	-0-					1
05	0 W	-0-	-0-	-0-	13143					N	1					2
06	0 W	1	-0-	1	13144	1	2			N	-0-					2
07	0 W	-0-	-0-	-0-	13144					N	1					3
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	13144					N	NO RPT					3

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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19964					Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	465 N	525	-0-	60 B	-1467733	11	1	514	2	Y	-0-					5
04	510 N	73	-0-	-437 B	-1467733	19	1	51	2	Y	3					8
						3	9									
05	620 N	569	-0-	-51 B	-1467733	20	1	549	2	Y	-0-					8
06	510 N	486	-0-	-24 B	-1467733	19	1	467	2	Y	-0-					8
07	62 N	511	-0-	449 B	-1467284	20	1	491	2	Y	-0-					8
08	558 N	312	-0-	-246 B	-1467284	18	1	294	2	Y	-0-					8

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

03	3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	947	1	2901	2	N	-0-					75
04	1740 N	83	-0-	-1657 B	-0-	11	1	72	2	N	-0-					75
05	1395 N	909	-0-	-486 B	-0-	217	1	680	2	N	11	37	1			49
						12	9									
06	1884 X	1884	-0-	-0- B	-0-	439	1	1441	2	N	4					53
						4	9									
07	1798 X	1147	-0-	-651 B	-0-	293	1	851	2	N	3					56
						3	9									
08	1798 X	578	-0-	-1220 B	-0-	143	1	435	2	N	-0-					56

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

03	6200 X	5642	-0-	-558 B	-0-	1389	1	4253	2	N	-0-					32
04	23023 X	23023	-0-	-0- B	-0-	3065	1	19958	2	N	-0-					32
05	6200 X	6023	-0-	-177 B	-0-	1458	1	4565	2	N	-0-					32
06	5730 X	5694	-0-	-36 B	-0-	1329	1	4365	2	N	-0-					32
07	7409 X	5456	-0-	-1953 B	-0-	1399	1	4057	2	N	-0-					32
08	7409 X	4421	-0-	-2988 B	-0-	1095	1	3326	2	N	-0-					32

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

03	2728 X	4354	-0-	1626 B	-3218	1072	1	3281	2	Y	1					20
						1	9									
04	2640 X	486	-0-	-2154 B	-3218	65	1	421	2	Y	-0-					20
05	2728 X	4708	-0-	1980 B	-1238	1139	1	3566	2	Y	3					23
						3	9									
06	3544 X	4782	-0-	1238 B	-0-	1115	1	3663	2	Y	4					27
						4	9									
07	3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	855	1	2481	2	Y	1					28
						1	9									
08	4712 X	3936	-0-	-776 B	-0-	975	1	2960	2	Y	1					29
						1	9									

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	112	-0-	-291 B	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	83	-0-	-127 B	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

03	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	643	1	1969	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	265	-0-	-1505 B	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	642	1	2011	2	Y	-0-					-0-
06	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	637	1	2091	2	Y	-0-					-0-
07	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	652	1	1892	2	Y	-0-					-0-
08	2666 N	1936	-0-	-730 B	-0-	480	1	1456	2	Y	-0-					-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

03	12480 X	12480	-0-	-0- B	-0-	2015	1	9664	2	N	728	532	1			306
						801	9									
04	11558 X	11558	-0-	-0- B	-0-	1950	1	8894	2	N	649	850	1			105
						714	9									
05	11780 X	11515	-0-	-265 B	-0-	2025	1	8783	2	N	643	513	1			235
						707	9									
06	11400 X	10553	-0-	-847 B	-0-	1950	1	7962	2	N	583	530	1	2	8	286
						641	9									
07	11780 X	10455	-0-	-1325 B	-0-	2015	1	7817	2	N	566	715	1			137
						623	9									
08	11780 X	8949	-0-	-2831 B	-0-	2015	1	6407	2	N	479	349	1			267
						527	9									

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			206
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			206
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			206
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			206
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			206
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			206

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2016

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	11775 R	11775	-0-	-0-	-0-	230	1	11545	2	N	-0-			-0-
04	11190 #	10644	-0-	-546	-0-	209	1	10435	2	N	-0-			-0-
05	11563 #	9533	-0-	-2030	-0-	186	1	9347	2	N	-0-			-0-
06	11400 #	6391	-0-	-5009	-0-	125	1	6266	2	N	-0-			-0-
07	11780 #	7929	-0-	-3851	-0-	155	1	7774	2	N	-0-			-0-
08	11780 #	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			-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

03	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	30	1	2002	2	N	5			73
						6	9							
04	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	30	1	1694	2	N	16			89
						18	9							
05	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	30	1	1649	2	N	14			103
						15	9							
06	1980 N	1352	-0-	-628	-0-	30	1	1311	2	N	10			113
						11	9							
07	1798 N	1321	-0-	-477	-0-	30	1	1283	2	N	7			120
						8	9							
08	1705 N	988	-0-	-717	-0-	30	1	951	2	N	6			126
						7	9							

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
RICHIE (4150)                                76493 415   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: GOLIAD
  MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP           531085
    GABRIEL, F. G.                     WELL #:    1A   RRCID -> 110525  COMPL. DATE 06/09/1983  TOTAL DEPTH  4157 PERF. 4151 -  4157
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - PLUGGED 04/21/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ROB WELDER (WILCOX 9100)                     77205 693   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: VICTORIA
  PROLINE ENERGY RESOURCES INC               681327
    VAQUERO                            WELL #:    1    RRCID -> 252942  COMPL. DATE 06/23/2005  TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 -  9600
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 53
 04        3 N      -0-      -0-         -3           -0-                                N       -0-                                 53
 05        5 N      -0-      -0-         -5           -0-                                N       -0-                                 53
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 53
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 53
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 53

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    ROCHE                              WELL #:    9    RRCID -> 261759  COMPL. DATE 10/29/2009  TOTAL DEPTH  7385 PERF. 7279 -  7282
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ROCHE (6400)                                 77538 850   NON-ASSOCIATED          49B                               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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
```

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	482					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167

ROLLEM (1ST REAGAN) //CONT.// 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37

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

03	8533	X	8533	-0-	-0-	B	-0-	375	1	8006	2	N	138					258
								152	9									
04	11571	X	11571	-0-	-0-	B	-0-	434	1	10959	2	N	162	187	1			233
								178	9									
05	10864	X	10864	-0-	-0-	B	-0-	392	1	10268	2	N	185	192	1			226
								204	9									
06	11032	X	11032	-0-	-0-	B	-0-	388	1	10503	2	N	128	193	1			161
								141	9									
07	9009	X	9009	-0-	-0-	B	-0-	342	1	8555	2	N	102	196	1			67
								112	9									
*08	6549	X	6549	-0-	-0-	B	-0-	259	1	6206	2	N	76					143
								84	9									

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

03	9078	X	9078	-0-	-0-	B	-0-	399	1	8521	2	N	144	176	1			122
								158	9									
04	11532	X	11532	-0-	-0-	B	-0-	432	1	10932	2	N	153	178	1			97
								168	9									
05	11282	X	11282	-0-	-0-	B	-0-	409	1	10711	2	N	147					244
								162	9									
06	12839	X	12839	-0-	-0-	B	-0-	452	1	12244	2	N	130	177	1			197
								143	9									
07	10961	X	10961	-0-	-0-	B	-0-	416	1	10406	2	N	126	180	1			143
								139	9									
*08	7316	X	7316	-0-	-0-	B	-0-	290	1	6943	2	N	75	177	1			41
								83	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

03	4650	X	3109	-0-	-1541	B	-0-	134	1	2852	2	N	112	181	1			137
								123	9									
04	4500	X	3356	-0-	-1144	B	-0-	125	1	3161	2	N	64					201
								70	9									
05	4185	X	2594	-0-	-1591	B	-0-	94	1	2445	2	N	50	178	1			73
								55	9									
06	3000	X	1796	-0-	-1204	B	-0-	60	1	1634	2	N	93					166
								102	9									
07	3543	X	3543	-0-	-0-	B	-0-	133	1	3323	2	N	79	173	1			72
								87	9									
08	3472	X	2921	-0-	-551	B	-0-	115	1	2745	2	N	55					127
								61	9									

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581 X	734	-0-	-847 B	-97647	645	2	89	9	N	81					202
04	1530 X	413	-0-	-1117 B	-97647	413	2			N	-0-	104	1			98
05	1488 X	1134	-0-	-354 B	-97647	1134	2			N	-0-	51	1			47
06	1020 X	1058	-0-	38 B	-97609	38	1	997	2	N	21					68
						23	9									
07	744 X	1022	-0-	278 B	-97331	988	2	34	9	N	31					99
08	1147 X	NO RPT	-0-	-1147 B	-97331					N	NO RPT					99

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282195 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10040

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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	5493	-0-	5493		5493	5481	2	12	9	N	11	183	1		86
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		5493					N	NO RPT				86

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3192 R	3192	-0-	-0-	-0-	3179	2	13	9	Y	12					61
04	2700 #	2568	-0-	-132	-0-	2550	2	18	9	Y	16					77
05	2790 #	2246	-0-	-544	-0-	2218	2	28	9	Y	25					102
06	3090 #	2329	-0-	-761	-0-	2274	2	55	9	Y	50					152
07	3193 #	2485	-0-	-708	-0-	2457	2	28	9	Y	25					177
08	3193 #	2018	-0-	-1175	-0-	2012	2	6	9	Y	5					182

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	372 N	324	-0-	-48	-0-	14	1	310	2	N	-0-					-0-
04	330 N	206	-0-	-124	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-

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

03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	N	-0-					23
04	420 N	6	-0-	-414	-0-	2	1	4	2	N	-0-					23
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					23
06	510 N	39	-0-	-471	-0-	2	1	37	2	N	-0-					23
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					23
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					23

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	N	24					79
						26	9									
04	990 N	159	-0-	-831	-0-	55	1	92	2	N	11					90
						12	9									
05	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	48	1	931	2	N	19					109
						21	9									
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	2	N	20	92	1			37
						22	9									
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1219	2	N	20					57
						22	9									
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	24	1	991	2	N	7					64
						8	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
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	3	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	468	3	42	9	N	38	38	8			96
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1162	3	31	9	N	28	28	8			96
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1914	3	23	9	N	21	21	8			96
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2013	3	32	9	N	29	29	8			96
07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2262	3	22	9	N	20	20	8			96
*08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2019	3	17	9	N	15	15	8			96

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

03	16399	X	16082	-0-	-317	-0-	15948	3	134	9	N	122	179	1	56	8	129
04	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	15845	3	138	9	N	125	44	8			210
05	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16086	3	94	9	N	85	31	8			264
06	15660	X	14772	-0-	-888	-0-	14683	3	89	9	N	81	178	1	43	8	124
07	16523	X	15289	-0-	-1234	-0-	15242	3	47	9	N	43	27	8			140
08	16523	X	11509	-0-	-5014	-0-	11448	3	61	9	N	55	20	8			175

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

03	9114	X	9014	-0-	-100	-0-	8937	3	77	9	N	70	158	1	46	8	43
04	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8462	3	53	9	N	48	35	8			56
05	8246	X	8065	-0-	-181	-0-	8010	3	55	9	N	50	24	8			82
06	9090	X	8375	-0-	-715	-0-	8331	3	44	9	N	40	34	8			88
07	9393	X	8920	-0-	-473	-0-	8866	3	54	9	N	49	22	8			115
08	9021	X	6224	-0-	-2797	-0-	6189	3	35	9	N	32	16	8			131

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

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)//CONT.// 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17944	17940	-0-	-4	1	17698	3	242	9	N	220	210	1	3	8	134
04	15703 R	15702	-0-	-1	-0-	15486	3	216	9	N	196	178	1	2	8	150
05	16120 #	14960	-0-	-1160	-0-	14769	3	191	9	N	174	183	1	2	8	139
06	18240 #	13775	-0-	-4465	-0-	13590	3	185	9	N	168	181	1	1	8	125
07	18848 #	13524	-0-	-5324	-0-	13342	3	182	9	N	165	179	1	1	8	110
08	17949 #	9580	-0-	-8369	-0-	9458	3	122	9	N	111	1	8			220

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	101	-0-	101	715	101	1	N	-0-			-0-
04	817	102	-0-	-715	-0-	102	1	N	-0-			-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1	N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	1	N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	1	N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	1	N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	1	N	-0-			-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	1	N	-0-			-0-
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	1	N	-0-			-0-

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

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

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	102	-0-	102	715	102	1	N	-0-			-0-
04	323	101	-0-	-222	493	101	1	N	-0-			-0-
05	527	103	-0-	-424	69	103	1	N	-0-			-0-
06	159 N	90	-0-	-69	-0-	90	1	N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	1	N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1	N	-0-			-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	1	N	-0-			-0-
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	1	N	-0-			-0-
05	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	1	N	-0-			-0-
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	1	N	-0-			-0-
07	589 #	548	-0-	-41	-0-	548	1	N	-0-			-0-
08	589 #	554	-0-	-35	-0-	554	1	N	-0-			-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	2921	-0-	-582	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	2194	-0-	-1526	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	2811	-0-	-1374	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
08	4185 X	2760	-0-	-1425	-0-	2760	2		N	-0-			-0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (3200) 79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 219798 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (3400) 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) 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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	2219	-0-	-788	-0-	12 1	2207 2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1689	-0-	-1221	-0-	9 1	1680 2	N	-0-			-0-
05	2356 X	2263	-0-	-93	-0-	12 1	2251 2	N	-0-			-0-
06	2280 X	2087	-0-	-193	-0-	11 1	2076 2	N	-0-			-0-
07	2356 X	1931	-0-	-425	-0-	10 1	1921 2	N	-0-			-0-
08	2263 X	762	-0-	-1501	-0-	4 1	758 2	N	-0-			-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) //CONT.// 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	865	-0-	865	865	72	1	793	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1736	-0-	1736	2601	186	1	1550	2	N	-0-					-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007 #	2493	-0-	-514	-0-	2159	3	27	4	N	279	177	1			621
						307	9									
04	2910 #	2273	-0-	-637	-0-	1963	3	26	4	N	258	193	1			686
						284	9									
05	3007 #	2496	-0-	-511	-0-	2163	3	29	4	N	276	384	1			578
						304	9									
06	2580 #	2199	-0-	-381	-0-	1902	3	24	4	N	248	183	1			643
						273	9									
07	2666 #	2412	-0-	-254	-0-	2100	3	25	4	N	261	183	1			721
						287	9									
08	2511 #	1973	-0-	-538	-0-	1686	3	37	4	N	227	539	1			409
						250	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

03	248 N	211	-0-	-37	-0-	152	1	59	2	N	-0-					151
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	128	1	39	2	N	-0-					151
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					151
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	82	1	187	2	N	-0-					151
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	34	1	115	2	N	-0-					151
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

03	372 N	108	-0-	-264	-0-	78	1	30	2	N	-0-					135
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	99	1	31	2	N	-0-					135
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	68	1	281	2	N	-0-					135
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	56	1	130	2	N	-0-					135
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	54	1	187	2	N	-0-					135
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	190	1	73	2	N	-0-					-0-
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	127	1	39	2	N	-0-					-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	95	1	392	2	N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	91	1	210	2	N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	57	1	198	2	N	-0-					-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	203	1	78	2	N	-0-					-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	129	1	41	2	N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	193	1	47	2	N	-0-					-0-
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	56	1	129	2	N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	N	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340 X	4332	-0-	-8	-0-	175	1	4157	2	N	-0-					54
04	4200 X	4037	-0-	-163	-0-	181	1	3856	2	N	-0-					54
05	4340 X	3965	-0-	-375	-0-	186	1	3779	2	N	-0-					54
06	4200 X	3820	-0-	-380	-0-	185	1	3635	2	N	-0-					54
07	4340 X	3544	-0-	-796	-0-	175	1	3369	2	N	-0-					54
08	4340 X	3043	-0-	-1297	-0-	175	1	2868	2	N	-0-					54

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	60	1	1156	2	N	-0-					-0-
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	60	1	1080	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

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

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

03	2480 X	2109	-0-	-371	-0-	81	2	2028	3	N	-0-					77
04	2190 X	1966	-0-	-224	-0-	88	1	1878	2	N	-0-					77
05	2170 X	2003	-0-	-167	-0-	94	1	1909	2	N	-0-					77
06	2100 X	1966	-0-	-134	-0-	95	1	1871	2	N	-0-					77
07	2108 X	2035	-0-	-73	-0-	101	1	1934	2	N	-0-					77
08	2108 X	1838	-0-	-270	-0-	101	1	1737	2	N	-0-					77

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	99	1	2477	2	N	-0-					27
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	109	1	2321	2	N	-0-					27
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	104	1	2116	2	N	-0-					27
06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	116	1	2272	2	N	-0-					27
07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	110	1	2106	2	N	-0-					27
*08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	110	1	1762	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	2480	N	2237	-0-	-243	-0-	87	1	2150	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2139	-0-	-261	-0-	96	1	2043	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	103	1	2084	2	N	-0-			-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	106	1	2070	2	N	-0-			-0-
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	147	1	2818	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3554	-0-	454	454	147	1	3407	2	N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

03	DLQ G-10	3005	-0-	3005	B	6341	198	1	2807	3	Y	-0-				42
04	DLQ G-10	3611	-0-	3611	B	9952	227	1	3384	3	Y	-0-				42
05	DLQ G-10	4065	-0-	4065	B	14017	263	1	3802	3	Y	-0-				42
06	17032 X	3015	-0-	-14017	B	-0-	194	1	2821	3	Y	-0-				42
07	4328 X	4328	-0-	-0-	B	-0-	325	1	4003	3	Y	-0-				42
08	4061 X	2628	-0-	-1433	B	-0-	162	1	2466	3	Y	-0-				42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

03	DLQ G-10	4926	-0-	4926	B	6178	324	1	4602	3	Y	-0-				15
04	DLQ G-10	2119	-0-	2119	B	8297	133	1	1986	3	Y	-0-				15
05	DLQ G-10	4144	-0-	4144	B	12441	268	1	3876	3	Y	-0-				15
06	14500 X	2059	-0-	-12441	B	-0-	132	1	1927	3	Y	-0-				15
07	4929 X	1570	-0-	-3359	B	-0-	118	1	1452	3	Y	-0-				15
08	4929 X	1244	-0-	-3685	B	-0-	77	1	1167	3	Y	-0-				15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

03	2880 X	2880	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2690	3	N	-0-				-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2141	3	N	-0-				-0-
05	2976 N	2976	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2784	3	N	-0-				-0-
06	2820 X	2272	-0-	-548	B	-0-	146	1	2126	3	N	-0-				-0-
07	2883 X	2299	-0-	-584	B	-0-	173	1	2126	3	N	-0-				-0-
08	2976 X	1751	-0-	-1225	B	-0-	108	1	1643	3	N	-0-				-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

03	DLQ G-10	25591	-0-	25591	B	49184	1684	1	23887	3	Y	18				93
							20	9								
04	DLQ G-10	24321	-0-	24321	B	73505	1527	1	22764	3	Y	27	78	1		42
							30	9								
05	98031 X	24526	-0-	-73505	B	-0-	1582	1	22922	3	Y	20	1	8		61
							22	9								
06	24992 X	24992	-0-	-0-	B	-0-	1603	1	23365	3	Y	22	2	8		81
							24	9								
07	26149 X	26149	-0-	-0-	B	-0-	1962	1	24167	3	Y	18	3	8		96
							20	9								
08	24955 X	22832	-0-	-2123	B	-0-	1409	1	21415	3	Y	7	1	8		102
							8	9								

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

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

03	11096 X	11096	-0-	-0-	B	-0-	731	1	10365	3	N	-0-					26
04	7845 X	7845	-0-	-0-	B	-0-	493	1	7352	3	N	-0-					26
05	8928 X	8928	-0-	-0-	B	-0-	577	1	8351	3	N	-0-					26
06	9184 X	9184	-0-	-0-	B	-0-	590	1	8594	3	N	-0-					26
07	8783 X	8783	-0-	-0-	B	-0-	659	1	8124	3	N	-0-					26
08	7812 X	7389	-0-	-423	B	-0-	456	1	6933	3	N	-0-					26

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

03	2821 X	2778	-0-	-43	B	-0-	183	1	2595	3	N	-0-					200
04	2730 X	2405	-0-	-325	B	-0-	151	1	2254	3	N	-0-					200
05	2728 X	1951	-0-	-777	B	-0-	126	1	1825	3	N	-0-					200
06	2743 X	2743	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2541	3	N	25	191	1			34
							28	9									
07	2790 X	2514	-0-	-276	B	-0-	189	1	2325	3	N	-0-					34
08	2790 X	1865	-0-	-925	B	-0-	115	1	1750	3	N	-0-					34

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

03	DLQ G-10	8900	-0-	8900	B	17052	586	1	8314	3	Y	-0-					67
04	DLQ G-10	8436	-0-	8436	B	25488	530	1	7906	3	Y	-0-					67
05	DLQ G-10	8551	-0-	8551	B	34039	552	1	7999	3	Y	-0-					67
06	41307 X	7268	-0-	-34039	B	-0-	467	1	6801	3	Y	-0-					67
07	9021 X	8112	-0-	-909	B	-0-	609	1	7503	3	Y	-0-					67
08	8897 X	7596	-0-	-1301	B	-0-	469	1	7127	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

03	DLQ G-10	6272	-0-	6272	B	12224	412	1	5841	3	Y	17					126
							19	9									
04	DLQ G-10	3355	-0-	3355	B	15579	210	1	3130	3	Y	14	105	1			35
							15	9									
05	DLQ G-10	8053	-0-	8053	B	23632	519	1	7514	3	Y	18					53
							20	9									
06	29850 X	6218	-0-	-23632	B	-0-	398	1	5802	3	Y	16					69
							18	9									
07	6715 X	6715	-0-	-0-	B	-0-	503	1	6195	3	Y	15					84
							17	9									
08	8060 X	6121	-0-	-1939	B	-0-	377	1	5738	3	Y	5					89
							6	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	2555	-0-	-359 B	-0-	167	1	2366	3	N	20					166
						22	9									
04	3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	197	1	2930	3	N	10					176
						11	9									
05	3193 X	3126	-0-	-67 B	-0-	201	1	2916	3	N	8					184
						9	9									
06	3090 X	2745	-0-	-345 B	-0-	175	1	2551	3	N	17					201
						19	9									
07	3255 X	2891	-0-	-364 B	-0-	216	1	2666	3	N	8					209
						9	9									
08	3255 X	2569	-0-	-686 B	-0-	158	1	2405	3	N	5					214
						6	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

03	6510 X	6510	-0-	-0- B	-0-	429	1	6081	3	N	-0-					170
04	10188 X	10188	-0-	-0- B	-0-	640	1	9548	3	N	-0-					170
05	1255 X	1255	-0-	-0- B	-0-	81	1	1174	3	N	-0-					170
06	24900 X	77	-0-	-24823 B	-0-	5	1	72	3	N	-0-					170
07	16585 X	23	-0-	-16562 B	-0-	2	1	21	3	N	-0-					170
08	10540 X	2995	-0-	-7545 B	-0-	185	1	2810	3	N	-0-					170

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

03	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8906	3	56	9	N	51					72
04	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8784	3	75	9	N	68					140
05	8897 X	8657	-0-	-240	-0-	8599	3	58	9	N	53					193
06	8640 X	8596	-0-	-44	-0-	8509	3	87	9	N	79	178	1			94
07	8928 X	7989	-0-	-939	-0-	7966	3	23	9	N	21					115
08	8928 X	6534	-0-	-2394	-0-	6479	3	55	9	N	50					165

XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	447	1	3252	3	N	-0-					116
04	2670 X	2408	-0-	-262	-0-	277	1	2129	3	N	2					118
						2	9									
05	2759 X	1245	-0-	-1514	-0-	179	1	1060	3	N	5					123
						6	9									
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					123
07	3689 X	632	-0-	-3057	-0-	93	1	539	3	N	-0-					123
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					123

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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

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
03	134634	X	134634	-0-	-0-	-0-	134634	2		N	-0-					-0-
04	116031	X	116031	-0-	-0-	-0-	116031	2		N	-0-					-0-
05	128530	X	128530	-0-	-0-	-0-	128530	2		N	-0-					-0-
06	124921	X	124921	-0-	-0-	-0-	124921	2		N	-0-					-0-
07	125277	X	125277	-0-	-0-	-0-	125277	2		N	-0-					-0-
*08	99950	X	99950	-0-	-0-	-0-	99950	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

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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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

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
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15476	R	15476	-0-	-0-	-0-	1786	1	13690 2	Y	-0-					-0-
04	17130	#	14583	-0-	-2547	-0-	1692	1	12891 2	Y	-0-					-0-
05	16895	#	14985	-0-	-1910	-0-	1749	1	13236 2	Y	-0-					-0-
06	16110	#	14136	-0-	-1974	-0-	1685	1	12451 2	Y	-0-					-0-
07	15810	#	10771	-0-	-5039	-0-	1355	1	9416 2	Y	-0-					-0-
*08	17059	R	17059	-0-	-0-	-0-	1554	1	15505 2	Y	-0-					-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

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

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 3 RRCID -> 281978 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9702 - 9904

03	0	21656	-0-	21656	B	21656	20533	2	1123	9	N	1021	765	1				256
04	0	11579	-0-	11579	B	33235	11040	2	539	9	N	490	358	1				388
05	28923	20228	-0-	-8695	B	24540	19300	2	928	9	N	844	1232	1				-0-
06	0	20946	-0-	20946	B	45486	20173	2	773	9	N	703	516	1				187
07	28923	18840	-0-	-10083	B	35403	18243	2	597	9	N	543	677	1				53
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	35403					N	NO RPT						53

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 35403

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10	1195	-0-	1195	2338	1170	2	25	9	Y	23					97
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3494	1127	2	29	9	Y	26					123
05	DLQ G-10	1171	-0-	1171	4665	1143	2	28	9	Y	25	73	1			75
06	DLQ G-10	1231	-0-	1231	5896	1205	2	26	9	Y	24	25	1			74
07	DLQ G-10	1092	-0-	1092	6988	1075	2	17	9	Y	15					89
*08	3100 N	1110	-0-	-1990	4998	1099	2	11	9	Y	10	43	1			56

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) //CONT.// 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC. 509475
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5914 - 5928

03	0	NO RPT	-0-	-0-	102718			N	NO RPT			-0-
04	0 A	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 11324 03/01/2015

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

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

03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	150 #	70	-0-	-80	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
05	155 #	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	150 #	80	-0-	-70	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
FINGER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282337 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3750 - 3760

03	10602	2376	-0-	-8226	-0-	2376	2			N	-0-	148	1			39
04	10260	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					39
05	10602	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					39
06	10260	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					39
07	10602	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					39
08	10602	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					39

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

SLICK (YEGUA 4760) //CONT.// 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	868	N	610	-0-	-258	-0-	610	2			N	-0-					-0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

PEARL, BILL H. PROCUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

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

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

03	329127	X	16254	-0-	-312873	-0-	796	1	15182	2	N	251	179	1			157
							276	9									
04	318510	X	14899	-0-	-303611	-0-	271	1	14363	2	N	241	183	1			215
							265	9									
05	329127	X	14953	-0-	-314174	-0-	309	1	14365	2	N	254	369	1			100
							279	9									
06	318510	X	14878	-0-	-303632	-0-	309	1	14365	2	N	185	180	1			105
							204	9									
07	18290	X	14054	-0-	-4236	-0-	362	1	13464	2	N	207					312
							228	9									
08	16244	X	10780	-0-	-5464	-0-	284	1	10338	2	N	144	184	1			272
							158	9									

SLICK, S. (WILCOX "J") //CONT.// 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

03	217	X	101	-0-	-116	-0-	101	1			N	-0-					160
04	210	X	101	-0-	-109	-0-	101	1			N	-0-					160
05	186	X	101	-0-	-85	-0-	101	1			N	-0-					160
06	180	X	101	-0-	-79	-0-	101	1			N	-0-					160
07	124	X	60	-0-	-64	-0-	60	1			N	-0-					160
08	93	X	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-					160

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

03	1240	#	317	-0-	-923	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	1200	#	595	-0-	-605	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	682	#	468	-0-	-214	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	750	#	446	-0-	-304	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	775	#	200	-0-	-575	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	620	#	64	-0-	-556	-0-	64	2			N	-0-					-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (3600) //CONT.// 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			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

03	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			-0-
04	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
05	1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-			-0-
06	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
07	2015 #	1366	-0-	-649	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
08	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-			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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

03	31310	7900	-0-	-23410	58481	237	1	7652	2	N	10						269
						11	9										
04	30300	4775	-0-	-25525	32956	142	1	4607	2	N	24	180	1				113
						26	9										
05	31310	5363	-0-	-25947	7009	161	1	5191	2	N	10						123
						11	9										
06	8724 R	1715	-0-	-7009	-0-	51	1	1642	2	N	20						143
						22	9										
07	7905 #	1799	-0-	-6106	-0-	54	1	1734	2	N	10						153
						11	9										
08	7905 #	1956	-0-	-5949	-0-	58	1	1880	2	N	16						169
						18	9										

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	T. A.	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4216 X	3140	-0-	-1076	-0-	100	1	3019	2	N	19					209
						21	9									
04	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	100	1	4522	2	N	11	144	1	1	8	75
						12	9									
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	100	1	4509	2	N	15					90
						17	9									
06	3630 X	2801	-0-	-829	-0-	100	1	2665	2	N	33					123
						36	9									
07	4774 X	2270	-0-	-2504	-0-	100	1	2153	2	N	15					138
						17	9									
08	4774 X	3520	-0-	-1254	-0-	75	1	3442	2	N	3					141
						3	9									

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

03	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	100	1	9934	2	N	343	343	1			399
						377	9									
04	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	100	1	11508	2	N	377	545	1	2	8	229
						415	9									
05	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	100	1	10666	2	N	376	356	1			249
						414	9									
06	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	100	1	9418	2	N	321	354	1			216
						353	9									
07	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	100	1	9328	2	N	290	177	1			329
						319	9									
*08	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	75	1	9221	2	N	201	353	1			177
						221	9									

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

03	24304 X	22135	-0-	-2169	-0-	21824	2	311	9	N	283	535	1			35
04	23190 X	18261	-0-	-4929	-0-	17381	2	880	9	N	800	715	1			120
05	23963 X	21721	-0-	-2242	-0-	21165	2	556	9	N	505	532	1			93
06	23190 X	22189	-0-	-1001	-0-	21694	2	495	9	N	450	352	1			191
07	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	23006	2	499	9	N	454	354	1			291
08	22134 X	13616	-0-	-8518	-0-	13257	2	359	9	N	326	530	1			87

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1519 X	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1470 X	1260	-0-	-210	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1519 X	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1380 X	978	-0-	-402	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1302 X	712	-0-	-590	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	1302 X	449	-0-	-853	-0-	449	2			N	-0-					-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
04	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	600	1	10058	2	N	-0-					-0-
05	9982 X	9614	-0-	-368	-0-	620	1	8994	2	N	-0-					-0-
06	9660 X	8175	-0-	-1485	-0-	600	1	7575	2	N	-0-					-0-
07	9982 X	9973	-0-	-9	-0-	620	1	9353	2	N	-0-					-0-
08	10633 X	7694	-0-	-2939	-0-	462	1	7232	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) //CONT.// 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. //CONT.// 582558
VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	32	-0-	32	32	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	4	-0-	4	36	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	34	-0-	34	70	4	1	30	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	155 N	130	-0-	-25	-0-	27	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	33	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	32	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	15	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	15	1	103	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423 X	10361	-0-	-3062	-0-	2181	1	8152	2	Y	25	25	8			-0-
						28	9									
04	12420 X	10581	-0-	-1839	-0-	2094	1	8487	2	Y	-0-					-0-
05	11656 X	10950	-0-	-706	-0-	2272	1	8678	2	Y	-0-					-0-
06	10290 X	9204	-0-	-1086	-0-	1482	1	7704	2	Y	16	16	8			-0-
						18	9									
*07	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					-0-
08	10943 X	7980	-0-	-2963	-0-	1017	1	6963	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681 X	3473	-0-	-1208	-0-	722	1	2699	2	Y	47	47	8			-0-
						52	9									
04	4530 X	3207	-0-	-1323	-0-	635	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	4681 X	2434	-0-	-2247	-0-	505	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	5760 X	2599	-0-	-3161	-0-	412	1	2143	2	Y	40	40	8			-0-
						44	9									
*07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
08	3472 X	3123	-0-	-349	-0-	398	1	2725	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266 N	266	-0-	-0-	-0-	56	1	209	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	42	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	44	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	37	1	191	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	15	1	103	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	372	1	1392	2	Y	55					192
							61	9									
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	381	1	1546	2	Y	59	168	1			83
							65	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	413	1	1579	2	Y	64					147
							70	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	291	1	1513	2	Y	63					210
							69	9									
*07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	67	227	1			50
08	2077	N	1603	-0-	-474	-0-	197	1	1349	2	Y	52					102
							57	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

03	589	N	516	-0-	-73	-0-	109	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	103	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	110	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	69	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	14	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	50	1	340	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

03	12	X	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					67
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					67
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					67
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					67
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					67
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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

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

SPEAKS, N. (2800 SD) 84980 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244743 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

*09	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-					33
*10	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-					33
*11	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-					33
12	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-					33
01	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-					33
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-				N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-					33
04	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-					33
05	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-					33
06	54	N	38	-0-	-16	B	-0-	38	2		N	-0-					33
07	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-					33
*08	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1371

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371				N	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371				N	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371				N	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371				N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371				N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371				N	-0-					141

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1371

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	892	1	2961	2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	3333	-0-	-207	-0-	783	1	2550	2	Y	-0-			-0-
05	3658 X	3395	-0-	-263	-0-	834	1	2561	2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3127	-0-	-593	-0-	688	1	2439	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3454	-0-	-390	-0-	814	1	2640	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	2651	-0-	-1193	-0-	679	1	1972	2	Y	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	611	1	2030	2	Y	-0-			-0-
04	2580 X	2548	-0-	-32	-0-	599	1	1949	2	Y	-0-			-0-
05	2666 X	2451	-0-	-215	-0-	602	1	1849	2	Y	-0-			-0-
06	2580 X	2420	-0-	-160	-0-	532	1	1888	2	Y	-0-			-0-
07	2635 X	2344	-0-	-291	-0-	552	1	1792	2	Y	-0-			-0-
08	2635 X	1426	-0-	-1209	-0-	365	1	1059	2	Y	2			2
						2	9							

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	2	N	-0-			-0-
04	184 X	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	N	-0-			-0-
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	52	1	160	2	N	-0-			-0-
06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	41	1	144	2	N	-0-			-0-
07	186 X	182	-0-	-4	-0-	43	1	139	2	N	-0-			-0-
08	217 X	101	-0-	-116	-0-	26	1	75	2	N	-0-			-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	263 X	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-			-0-
05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	64	1	198	2	N	-0-			-0-
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	47	1	166	2	N	-0-			-0-
07	279 X	136	-0-	-143	-0-	32	1	104	2	N	-0-			-0-
08	279 X	227	-0-	-52	-0-	58	1	169	2	N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

03	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-			37
04	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-			37
05	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-			37
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-			37
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	1			38
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			41

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	2953	-0-	-4797	50484	150	1	2803	2	N	-0-					-0-
04	7500	2892	-0-	-4608	45876	153	1	2739	2	N	-0-					-0-
05	7750	2692	-0-	-5058	40818	150	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	7500	2500	-0-	-5000	35818	125	1	2375	2	N	-0-					-0-
07	7750	2747	-0-	-5003	30815	119	1	2628	2	N	-0-					-0-
*08	7750	1987	-0-	-5763	25052	110	1	1877	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	2	N	-0-					-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-					-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	N	-0-					-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	105	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	694	-0-	-329	-0-	82	1	612	2	N	-0-					-0-
08	837 N	500	-0-	-337	-0-	69	1	431	2	N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

03	9703 X	7848	-0-	-1855	-0-	1903	1	5945	3	Y	-0-			23
04	9390 X	8336	-0-	-1054	-0-	1728	1	6608	3	Y	-0-			23
05	9703 X	9072	-0-	-631	-0-	2233	1	6839	3	Y	-0-			23
06	9390 X	8659	-0-	-731	-0-	2022	1	6637	3	Y	-0-			23
07	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	2268	1	7562	3	Y	-0-			23
08	9083 X	7906	-0-	-1177	-0-	1751	1	6155	3	Y	-0-			23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 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

03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			23
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			23
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-			23
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-			23
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-			23
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			23

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	218	1	3609	2	N	-0-			117
04	3660 X	3600	-0-	-60	-0-	223	1	3265	2	N	102	177	1	42
						112	9							
05	3782 X	3283	-0-	-499	-0-	296	1	2987	2	N	-0-			42
06	3660 X	1286	-0-	-2374	-0-	136	1	1150	2	N	-0-			42
07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	525	1	3910	2	N	-0-			42
08	3782 X	2986	-0-	-796	-0-	404	1	2510	2	N	65			107
						72	9							

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	384	1	6353	2	N	-0-					40
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	442	1	6464	2	N	65					105
							72	9									
05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	627	1	6335	2	N	38					143
							42	9									
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	719	1	6083	2	N	35					178
							39	9									
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	783	1	5836	2	N	-0-					178
*08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	739	1	4590	2	N	29					207
							32	9									

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

03	7254	X	5253	-0-	-2001	-0-	286	1	4738	2	N	208	178	1			240
							229	9									
04	7020	X	5969	-0-	-1051	-0-	359	1	5247	2	N	330	366	1			204
							363	9									
05	7068	X	7014	-0-	-54	-0-	604	1	6101	2	N	281	179	1			306
							309	9									
06	6840	X	6453	-0-	-387	-0-	649	1	5494	2	N	282	366	1			222
							310	9									
07	7068	X	6839	-0-	-229	-0-	780	1	5811	2	N	225	180	1			267
							248	9									
08	7006	X	3891	-0-	-3115	-0-	521	1	3234	2	N	124	184	1			207
							136	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

03	5394	X	5152	-0-	-242	-0-	293	1	4859	2	N	-0-					61
04	5220	X	4730	-0-	-490	-0-	303	1	4427	2	N	-0-					61
05	5394	X	5200	-0-	-194	-0-	468	1	4732	2	N	-0-					61
06	5220	X	4511	-0-	-709	-0-	477	1	4034	2	N	-0-					61
07	5394	X	5064	-0-	-330	-0-	599	1	4465	2	N	-0-					61
08	5208	X	3221	-0-	-1987	-0-	447	1	2774	2	N	-0-					61

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	105	1	1743	2	N	143					218
							157	9									
04	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	114	1	1668	2	N	48	168	1			98
							53	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	218	1	2206	2	N	18					116
							20	9									
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	268	1	2269	2	N	47					163
							52	9									
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	295	1	2201	2	N	132	181	1			114
							145	9									
08	2449	N	2029	-0-	-420	-0-	267	1	1655	2	N	97					211
							107	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-					140
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	3					143
							3	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	59	1	596	2	N	-0-					143
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-					143
07	620	N	342	-0-	-278	-0-	40	1	302	2	N	-0-					143
08	651	N	325	-0-	-326	-0-	36	1	226	2	N	57					200
							63	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2754	2	28	9	N	25					122
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					122
05	3813	X	3311	-0-	-502	-0-	3259	2	52	9	N	47					169
06	3690	X	2629	-0-	-1061	-0-	2594	2	35	9	N	32					201
07	3813	X	2337	-0-	-1476	-0-	2336	2	1	9	N	1					202
08	2883	X	2142	-0-	-741	-0-	2142	2			N	-0-					202

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

03	1736	X	1623	-0-	-113	-0-	392	1	1225	3	Y	5					92
							6	9									
04	1890	X	1337	-0-	-553	-0-	277	1	1060	3	Y	-0-					92
05	2108	X	800	-0-	-1308	-0-	192	1	588	3	Y	18					110
							20	9									
06	2040	X	1055	-0-	-985	-0-	246	1	809	3	Y	-0-					110
07	2108	X	499	-0-	-1609	-0-	111	1	371	3	Y	15					125
							17	9									
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	214	1	752	3	Y	-0-					125

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	67	-0-	-2816	-0-	4 1	1 9	62	2	N	1					22
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					22
05	2883	X	30	-0-	-2853	-0-	2 7	1 9	21	2	N	6					28
06	2790	X	19	-0-	-2771	-0-	2	1	17	2	N	-0-					28
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	219 221	1 9	3620	2	N	201	175	1			168
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	237 235	1 9	3469	2	N	214	167	1			215
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	344 191	1 9	3475	2	N	174	171	1			218
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	394 205	1 9	3333	2	N	186	182	1			222
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	430 208	1 9	3202	2	N	189	184	1			227
*08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	376 150	1 9	2336	2	N	136	185	1			178

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
03	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	268	1	4439	2	N	-0-					40
04	5010	X	3935	-0-	-1075	-0-	252	1	3683	2	N	-0-					40
05	4619	X	3881	-0-	-738	-0-	349	1	3532	2	N	-0-					40
06	4560	X	4297	-0-	-263	-0-	454	1	3843	2	N	-0-					40
07	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	531	1	3955	2	N	-0-					40
08	4712	X	3551	-0-	-1161	-0-	493	1	3058	2	N	-0-					40

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

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

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

03	15965 X	15331	-0-	-634	-0-	873	1	14458	2	N	-0-			40
04	15450 X	13569	-0-	-1881	-0-	869	1	12700	2	N	-0-			40
05	15965 X	15595	-0-	-370	-0-	1404	1	14191	2	N	-0-			40
06	15000 X	12365	-0-	-2635	-0-	1307	1	11058	2	N	-0-			40
07	15469 X	15383	-0-	-86	-0-	1820	1	13563	2	N	-0-			40
08	15593 X	11461	-0-	-4132	-0-	1590	1	9871	2	N	-0-			40

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

03	6324 X	5921	-0-	-403	-0-	337	1	5584	2	N	-0-			27
04	6120 X	5675	-0-	-445	-0-	364	1	5311	2	N	-0-			27
05	6200 X	4731	-0-	-1469	-0-	426	1	4305	2	N	-0-			27
06	5880 X	5624	-0-	-256	-0-	595	1	5029	2	N	-0-			27
07	6076 X	5425	-0-	-651	-0-	642	1	4783	2	N	-0-			27
08	5921 X	4264	-0-	-1657	-0-	592	1	3672	2	N	-0-			27

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90607 X	90607	-0-	-0-	-0-	5129	1	84916	2	N	511	530	1			113
						562	9									
04	75237 X	75237	-0-	-0-	-0-	4779	1	69809	2	N	590	525	1			178
						649	9									
05	69571 X	69571	-0-	-0-	-0-	6227	1	62952	2	N	356	354	1			180
						392	9									
06	59191 X	59191	-0-	-0-	-0-	6235	1	52733	2	N	203	178	1			205
						223	9									
07	54226 X	54226	-0-	-0-	-0-	6401	1	47714	2	N	101	178	1			128
						111	9									
*08	39094 X	39094	-0-	-0-	-0-	5404	1	33554	2	N	124	177	1			75
						136	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3999 X	3848	-0-	-151	-0-	757	1	3091	3	Y	-0-					-0-
04	3870 X	3668	-0-	-202	-0-	745	1	2923	3	Y	-0-					-0-
05	3999 X	3616	-0-	-383	-0-	979	1	2637	3	Y	-0-					-0-
06	3870 X	2746	-0-	-1124	-0-	684	1	2062	3	Y	-0-					-0-
07	3999 X	2924	-0-	-1075	-0-	645	1	2279	3	Y	-0-					-0-
08	3844 X	2574	-0-	-1270	-0-	410	1	2164	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	328	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	335	1	1317	3	Y	-0-					-0-
05	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	424	1	1141	3	Y	-0-					-0-
06	1620 N	1047	-0-	-573	-0-	261	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	335	1	1184	3	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	197	1	1041	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	37	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	3	Y	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4232	-0-	-976	-0-	20	1	4182	2	Y	27	53	1			37
							30	9									
04	4770	X	3728	-0-	-1042	-0-	52	1	3651	2	Y	23					60
							25	9									
05	4619	X	4031	-0-	-588	-0-	117	1	3882	2	Y	29					89
							32	9									
06	4320	X	3635	-0-	-685	-0-	11	1	3605	2	Y	17	59	1			47
							19	9									
07	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	11	1	3602	2	Y	19					66
							21	9									
08	4247	X	2655	-0-	-1592	-0-	8	1	2626	2	Y	19	56	1			29
							21	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	7801	-0-	-972	-0-	37	1	7743	2	Y	19	98	1			37
							21	9									
04	8490	X	6508	-0-	-1982	-0-	92	1	6406	2	Y	9					46
							10	9									
05	8339	X	6920	-0-	-1419	-0-	203	1	6713	2	Y	4					50
							4	9									
06	8040	X	6183	-0-	-1857	-0-	18	1	6146	2	Y	17	33	1			34
							19	9									
07	8122	X	6366	-0-	-1756	-0-	19	1	6323	2	Y	22					56
							24	9									
*08	7533	X	5049	-0-	-2484	-0-	15	1	5021	2	Y	12	48	1			20
							13	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	3	1	735	2	Y	-0-	9	1			1
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	9	1	631	2	Y	-0-					1
05	837	N	684	-0-	-153	-0-	20	1	664	2	Y	-0-					1
06	720	N	479	-0-	-241	-0-	1	1	478	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	404	-0-	-247	-0-	1	1	403	2	Y	-0-					-0-
*08	682	N	329	-0-	-353	-0-	1	1	328	2	Y	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

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

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

03	2356 X	868	-0-	-1488	-0-	49	1	819	2	N	-0-			72
04	1740 X	1254	-0-	-486	-0-	80	1	1174	2	N	-0-			72
05	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	118	1	1193	2	N	-0-			72
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	149	1	1258	2	N	-0-			72
07	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	179	1	1331	2	N	-0-			72
08	1302 X	859	-0-	-443	-0-	119	1	740	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

03	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	1359	1	5555	3	Y	-0-			-0-
04	6360 X	5383	-0-	-977	-0-	1093	1	4290	3	Y	-0-			-0-
05	5704 X	5025	-0-	-679	-0-	1361	1	3664	3	Y	-0-			-0-
06	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	2111	1	6362	3	Y	-0-			-0-
07	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	2035	1	7190	3	Y	-0-			-0-
08	6913 X	5847	-0-	-1066	-0-	931	1	4916	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	726	1	2967	3	Y	-0-			-0-
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	709	1	2782	3	Y	-0-			-0-
05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	981	1	2641	3	Y	-0-			-0-
06	3570 X	3134	-0-	-436	-0-	781	1	2353	3	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3428	-0-	-261	-0-	756	1	2672	3	Y	-0-			-0-
08	3689 X	2828	-0-	-861	-0-	450	1	2378	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7315	-0-	-249	-0-	1438	1	5877	3	Y	-0-			-0-
04	7320	X	7246	-0-	-74	-0-	1471	1	5775	3	Y	-0-			-0-
05	7564	X	7447	-0-	-117	-0-	2017	1	5430	3	Y	-0-			-0-
06	7320	X	6003	-0-	-1317	-0-	1496	1	4507	3	Y	-0-			-0-
07	7502	X	7285	-0-	-217	-0-	1607	1	5678	3	Y	-0-			-0-
08	7502	X	5377	-0-	-2125	-0-	856	1	4521	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	52	1	214	3	Y	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	53	1	208	3	Y	-0-			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	73	1	197	3	Y	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	75	1	227	3	Y	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	58	1	204	3	Y	-0-			-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	174	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

03	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1219	2	N	4		62
								4	9						
04	1320	N	1236	-0-	-84	B	-0-	65	1	1165	2	N	5		67
								6	9						
05	1271	N	1252	-0-	-19	B	-0-	70	1	1179	2	N	3		70
								3	9						
06	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1227	2	N	5		75
								6	9						
07	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1263	2	N	9		84
								10	9						
08	1240	N	984	-0-	-256	B	-0-	53	1	925	2	N	5		89
								6	9						

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

03	961	N	931	-0-	-30	B	-0-	48	1	883	2	N	-0-		-0-
04	900	N	861	-0-	-39	B	-0-	45	1	816	2	N	-0-		-0-
05	961	N	770	-0-	-191	B	-0-	43	1	727	2	N	-0-		-0-
06	900	N	817	-0-	-83	B	-0-	41	1	776	2	N	-0-		-0-
07	899	N	468	-0-	-431	B	-0-	20	1	448	2	N	-0-		-0-
08	775	N	468	-0-	-307	B	-0-	26	1	442	2	N	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	1253	-0-	-49 B	-0-	63	1	1175	2	N	14					152
							15	9									
04	1260	X	1235	-0-	-25 B	-0-	64	1	1150	2	N	19					171
							21	9									
05	1333	X	1251	-0-	-82 B	-0-	68	1	1158	2	N	23					194
							25	9									
06	1290	X	1165	-0-	-125 B	-0-	58	1	1096	2	N	10	173	1			31
							11	9									
07	1333	X	1267	-0-	-66 B	-0-	55	1	1202	2	N	9					40
							10	9									
08	1271	X	945	-0-	-326 B	-0-	52	1	887	2	N	5					45
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

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

03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7407	2	306	9	N	278	355	1			272
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6699	2	167	9	N	152	351	1			73
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6045	2	129	9	N	117					190
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5062	2	111	9	N	101					291
*07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6274	2	132	9	N	120	351	1			60
*08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5453	2	110	9	N	100					160

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				179
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				179
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				179
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				179
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				179
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				179

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) //CONT.// 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2017 - PLUGGED 04/14/17

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (3400) //CONT.// 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3086 R	3086	-0-	-0- B	-0-	156	1	2930	2	N	-0-			-0-
04	2954 R	2954	-0-	-0- B	-0-	156	1	2798	2	N	-0-			-0-
05	3162	2832	-0-	-330 B	-330	158	1	2674	2	N	-0-			-0-
06	3060	2792	-0-	-268 B	-598	140	1	2652	2	N	-0-			-0-
07	3162	3106	-0-	-56 B	-654	135	1	2971	2	N	-0-			-0-
08	3100 #	2322	-0-	-778 B	-1432	127	1	2195	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			166
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			166
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

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
03	10354 X	8156	-0-	-2198	-0-	241	1	7915	3	N	-0-			118
04	9090 X	6974	-0-	-2116	-0-	203	1	6771	3	N	-0-			118
05	7378 X	7078	-0-	-300	-0-	232	1	6846	3	N	-0-			118
06	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	243	1	7868	3	N	-0-			118
07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			118
08	8153 X	7138	-0-	-1015	-0-	138	1	7000	3	N	-0-			118

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1425	-0-	-559	-0-	42	1	1383	3	N	-0-					89
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	76	1	2522	3	N	11					100
							12	9									
05	1984	X	314	-0-	-1670	-0-	10	1	304	3	N	-0-					100
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	180	1	5822	3	N	9					109
							10	9									
07	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	36	1	1800	3	N	7					116
							8	9									
*08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	73	1	3701	3	N	7					123
							8	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	535	1	144	2	N	36	129	1			23
							11721	3	40	9							
04	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	568	1	12928	3	N	56					79
							62	9									
05	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	625	1	12651	3	N	23					102
							25	9									
06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	449	1	10338	3	N	27					129
							30	9									
07	1333	X	3	-0-	-1330	-0-	3	3			N	-0-					129
*08	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	349	1	1631	2	N	48					177
							12636	3	53	9							

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	4500	-0-	-12550	-0-	133	1	4357	3	N	9					125
							10	9									
04	26222	X	26222	-0-	-0-	-0-	758	1	25274	3	N	173	184	1			114
							190	9									
05	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	860	1	25364	3	N	106	191	1			29
							117	9									
06	16500	X	4015	-0-	-12485	-0-	119	1	3846	3	N	45					74
							50	9									
07	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					74
*08	17050	X	11594	-0-	-5456	-0-	222	1	11291	3	N	74					148
							81	9									

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

03	7161	X	3080	-0-	-4081	-0-	134	1	2942	3	N	4					59
							4	9									
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					59
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					59
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					59
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					59
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					59

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

03	3317	X	127	-0-	-3190	-0-	6	1	121	3	N	-0-					143
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					143
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					143
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

03	31837	X	11406	-0-	-20431	-0-	492	1	10792	3	N	111	105	0			25
							122	9									
04	30810	X	20142	-0-	-10668	-0-	843	1	19194	3	N	95	98	0			22
							105	9									
05	31837	X	13457	-0-	-18380	-0-	630	1	12753	3	N	67	70	0			19
							74	9									
06	18270	X	10301	-0-	-7969	-0-	427	1	9829	3	N	41	48	0			12
							45	9									
07	20801	X	10040	-0-	-10761	-0-	269	1	9701	3	N	64	59	0			17
							70	9									
*08	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	562	1	2627	2	N	93	97	0			13
							20351	3	102	9							

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	12989 X	9874	-0-	-3115	-0-	424	1	80	2	N	62					275
						9302	3	68	9							
04	11040 X	9577	-0-	-1463	-0-	402	1	9153	3	N	20	156	1			139
						22	9									
05	8773 X	8288	-0-	-485	-0-	390	1	7898	3	N	-0-					139
06	9720 X	6880	-0-	-2840	-0-	286	1	6594	3	N	-0-					139
07	9889 X	3667	-0-	-6222	-0-	99	1	3568	3	N	-0-					139
08	9889 X	5878	-0-	-4011	-0-	140	1	656	2	N	-0-					139
						5082	3									

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

03	23374 X	19322	-0-	-4052	-0-	840	1	18423	3	N	54	192	1			107
						59	9									
04	15390 X	12807	-0-	-2583	-0-	536	1	12209	3	N	56					163
						62	9									
05	29202 X	15663	-0-	-13539	-0-	733	1	14823	3	N	97	190	1			70
						107	9									
06	28260 X	11738	-0-	-16522	-0-	487	1	11231	3	N	18					88
						20	9									
07	29202 X	269	-0-	-28933	-0-	7	1	262	3	N	-0-					88
08	19313 X	12554	-0-	-6759	-0-	299	1	1396	2	N	42					130
						10813	3	46	9							

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

03	1023 N	549	-0-	-474	-0-	64	1	485	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	427	-0-	-593	-0-	69	1	358	3	N	-0-			-0-
05	961 N	478	-0-	-483	-0-	60	1	418	3	N	-0-			-0-
06	540 N	211	-0-	-329	-0-	24	1	187	3	N	-0-			-0-
07	434 N	10	-0-	-424	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
08	465 N	18	-0-	-447	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	132	1	1003	3	N	38					143
							42	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	210	1	1093	3	N	72					215
							79	9									
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	155	1	1075	3	N	33					248
							36	9									
06	1140	N	856	-0-	-284	-0-	90	1	705	3	N	55					303
							61	9									
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	182	1	1126	3	N	89					392
							98	9									
08	1271	N	996	-0-	-275	-0-	139	1	810	3	N	43	182	1			253
							47	9									

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

03	2666	X	1090	-0-	-1576	-0-	127	1	963	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	969	-0-	-1731	-0-	156	1	813	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	1789	-0-	-1001	-0-	226	1	1563	3	N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	191	1	1486	3	N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	257	1	1589	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	230	1	1342	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	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
03	465	N	325	-0-	-140	-0-	38	1	287	3	N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	58	1	302	3	N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	73	1	507	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	71	1	440	3	N	-0-					-0-
08	589	N	376	-0-	-213	-0-	55	1	321	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	268	1	2680	3	N	63					288
							69	9									
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	259	1	2754	3	N	62					350
							68	9									
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	268	1	2852	3	N	56	178	1			228
							62	9									
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	233	1	2825	3	N	45					273
							50	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	242	1	3067	3	N	211	177	1			307
							232	9									
*08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	216	1	2390	3	N	35					342
							39	9									

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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	100	1	1450	3	N	102					202
							112	9									
04	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	100	1	1309	3	N	101	188	1			115
							111	9									
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	100	1	1343	3	N	86					201
							95	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	100	1	1430	3	N	91	187	1			105
							100	9									
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	100	1	1541	3	N	96					201
							106	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	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

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	712					N	-0-	57	1			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	712					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	712					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

03	1550 X	1095	-0-	-455	-0-	1095	3			N	-0-					30
04	1500 X	467	-0-	-1033	-0-	467	3			N	-0-					30
05	1240 X	319	-0-	-921	-0-	319	3			N	-0-					30
06	1200 X	329	-0-	-871	-0-	329	3			N	-0-					30
07	1240 X	532	-0-	-708	-0-	532	3			N	-0-					30
*08	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					30

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	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

03	3124 R	3124	-0-	-0-	-0-	3096	2	28	9	N	25	178	1			47
04	3072 R	3072	-0-	-0-	-0-	2998	2	74	9	N	67					114
05	3162 #	3115	-0-	-47	-0-	3091	2	24	9	N	22					136
06	3060 #	3011	-0-	-49	-0-	2959	2	52	9	N	47					183
07	3162 #	2995	-0-	-167	-0-	2964	2	31	9	N	28	175	1			36
08	3162 #	2260	-0-	-902	-0-	2238	2	22	9	N	20					56

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	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 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94705	75217	-0-	-19488	-0-	310	1	73425	2	N	1347	1424	1			212
						1482	9									
04	85410 #	67238	-0-	-18172	-0-	300	1	65607	2	N	1210	719	1			703
						1331	9									
05	83173 #	54762	-0-	-28411	-0-	279	1	53456	2	N	934	1425	1			212
						1027	9									
06	73260 #	48193	-0-	-25067	-0-	300	1	46895	2	N	907	936	1			183
						998	9									
07	75206 #	45846	-0-	-29360	-0-	310	1	44654	2	N	802	536	1			449
						882	9									
08	75206 #	35110	-0-	-40096	-0-	248	1	34211	2	N	592	720	1			321
						651	9									

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

03	2967	NO RPT	-0-	-2967	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3870	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3999	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3870	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3999	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3999	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	3534 X	3174	-0-	-360 B	-0-	3027	3	147	9	N	134	185	1			24
04	3420 X	1214	-0-	-2206 B	-0-	1214	3			N	-0-					24
05	3534 X	2161	-0-	-1373 B	-0-	2161	3			N	-0-					24
*06	3060 X	2657	-0-	-403 B	-0-	2413	3	244	9	N	222	181	1			65
07	3162 X	2085	-0-	-1077 B	-0-	1862	3	223	9	N	203	182	1			86
08	3162 X	1628	-0-	-1534 B	-0-	1506	3	122	9	N	111	177	1			20

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

03	2325 X	1769	-0-	-556 B	-0-	1222	3	547	9	N	497	367	1			264
04	2250 X	1121	-0-	-1129 B	-0-	901	3	220	9	N	200	413	1			51
05	2542 X	1504	-0-	-1038 B	-0-	926	3	578	9	N	525	367	1			209
*06	2460 X	736	-0-	-1724 B	-0-	337	3	399	9	N	363	339	1			233
07	2542 X	864	-0-	-1678 B	-0-	646	3	218	9	N	198	307	1			124
*08	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1220	3	606	9	N	551	545	1			130

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
08	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

03	9922 X	9922	-0-	-0- B	-0-	8679	3	1243	9	N	1130	1077	1			110
04	7532 X	7532	-0-	-0- B	-0-	6927	3	605	9	N	550	548	1			112
05	8810 X	8810	-0-	-0- B	-0-	8018	3	792	9	N	720	711	1			121
*06	6425 X	6425	-0-	-0- B	-0-	5669	3	756	9	N	687	730	1			78
07	11548 X	11548	-0-	-0- B	-0-	10067	3	1481	9	N	1346	1274	1			150
*08	7432 X	7432	-0-	-0- B	-0-	6677	3	755	9	N	686	725	1			111

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	5967	-0-	-822 B	-0-	5539	3	428	9	N	389	368	1			140
04	6570	X	5600	-0-	-970 B	-0-	2	1	5061	3	N	488	530	1			98
							537	9									
05	6789	X	4879	-0-	-1910 B	-0-	138	1	4368	3	N	339	345	1			92
							373	9									
*06	6090	X	4633	-0-	-1457 B	-0-	214	1	4024	3	N	359	326	1			125
							395	9									
07	6293	X	4334	-0-	-1959 B	-0-	180	1	3776	3	N	344	367	1			102
							378	9									
08	5952	X	4135	-0-	-1817 B	-0-	107	1	3620	3	N	371	366	1			107
							408	9									

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

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

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

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

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

03	18600 X	13978	-0-	-4622	B	-0-	1318	1	11848	3	Y	554	551	0			10
							203	4	609	9							
04	17490 X	12880	-0-	-4610	B	-0-	1200	1	11028	3	Y	490	493	0			7
							113	4	539	9							
05	16275 X	13186	-0-	-3089	B	-0-	1194	1	11340	3	Y	480	480	0			7
							124	4	528	9							
06	15630 X	12406	-0-	-3224	B	-0-	1071	1	10803	3	Y	425	426	0			6
							64	4	468	9							
07	14849 X	12368	-0-	-2481	B	-0-	1095	1	10706	3	Y	445	444	0			7
							77	4	490	9							
08	13981 X	9010	-0-	-4971	B	-0-	830	1	7736	3	Y	316	318	0			5
							96	4	348	9							

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

03	10127 X	10127	-0-	-0-	B	-0-	625	1	9302	3	Y	118	120	0			1
							70	4	130	9							
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	7230 X	2078	-0-	-5152	B	-0-	441	1	850	3	Y	667	660	0			7
							53	4	734	9							
07	7471 X	2564	-0-	-4907	B	-0-	517	1	1288	3	Y	625	624	0			8
							71	4	688	9							
08	8153 X	1889	-0-	-6264	B	-0-	408	1	936	3	Y	453	455	0			6
							47	4	498	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

03	25482 X	17191	-0-	-8291	B	-0-	1340	1	14939	3	Y	643	640	0			12
							205	4	707	9							
04	21810 X	15574	-0-	-6236	B	-0-	1223	1	13544	3	Y	629	632	0			9
							115	4	692	9							
05	21545 X	15486	-0-	-6059	B	-0-	1214	1	13516	3	Y	574	575	0			8
							125	4	631	9							
06	18390 X	13753	-0-	-4637	B	-0-	1063	1	12101	3	Y	477	478	0			7
							64	4	525	9							
07	18259 X	14833	-0-	-3426	B	-0-	1147	1	12983	3	Y	566	564	0			9
							80	4	623	9							
08	17205 X	11063	-0-	-6142	B	-0-	893	1	9618	3	Y	408	410	0			7
							103	4	449	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30835 X	30835	-0-	-0- B	-0-	1320	1	24052	3	Y	4787	4775	0	1	8	89
						197	4	5266	9							
04	24240 X	22561	-0-	-1679 B	-0-	984	1	18175	3	Y	3010	3058	0			41
						91	4	3311	9							
05	25048 X	18307	-0-	-6741 B	-0-	857	1	15751	3	Y	1465	1486	0			20
						87	4	1612	9							
06	24240 X	17552	-0-	-6688 B	-0-	817	1	14335	3	Y	2105	2092	0			33
						84	4	2316	9							
07	25048 X	18088	-0-	-6960 B	-0-	794	1	15103	3	Y	1885	1891	0			27
						117	4	2074	9							
*08	22444 X	15032	-0-	-7412 B	-0-	668	1	12272	3	Y	1803	1799	0			31
						109	4	1983	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 4H 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
03	18786 X	18203	-0-	-583 B	-0-	859	1	15070	3	Y	2011	1966	0			45
						62	4	2212	9							
04	18180 X	18074	-0-	-106 B	-0-	919	1	14393	3	Y	2436	2424	0			57
						82	4	2680	9							
05	14906 X	14906	-0-	-0- B	-0-	831	1	11865	3	Y	1953	1966	0			44
						62	4	2148	9							
06	17610 X	12512	-0-	-5098 B	-0-	750	1	9885	3	Y	1615	1604	0			55
						100	4	1777	9							
07	18662 X	12020	-0-	-6642 B	-0-	767	1	9475	3	Y	1543	1548	0			50
						81	4	1697	9							
08	18662 X	9984	-0-	-8678 B	-0-	655	1	7821	3	Y	1264	1285	0			29
						118	4	1390	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19809 X	16251	-0-	-3558 B	-0-	1100	1	12883	3	Y	1954	1953	0	1	8	26
						119	4	2149	9							
04	17910 X	16538	-0-	-1372 B	-0-	1121	1	13235	3	Y	1918	1918	0			26
						72	4	2110	9							
05	17577 X	16563	-0-	-1014 B	-0-	1063	1	13317	3	Y	1931	1923	0			34
						59	4	2124	9							
06	16290 X	14758	-0-	-1532 B	-0-	1032	1	11478	3	Y	1841	1844	0			31
						223	4	2025	9							
07	17081 X	16220	-0-	-861 B	-0-	1005	1	13094	3	Y	1791	1796	0			26
						151	4	1970	9							
08	17081 X	12001	-0-	-5080 B	-0-	793	1	9672	3	Y	1276	1280	0			22
						132	4	1404	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151 X	11735	-0-	-4416 B	-0-	1018	1	9500	3	Y	1006	1006	0			14
						110	4	1107	9							
04	15630 X	10398	-0-	-5232 B	-0-	915	1	8474	3	Y	864	866	0			12
						59	4	950	9							
05	16151 X	7107	-0-	-9044 B	-0-	736	1	5298	3	Y	938	933	0			17
						41	4	1032	9							
06	12540 X	7313	-0-	-5227 B	-0-	773	1	5478	3	Y	811	814	0			14
						170	4	892	9							
07	11966 X	8385	-0-	-3581 B	-0-	963	1	6335	3	Y	854	856	0			12
						148	4	939	9							
08	11749 X	10308	-0-	-1441 B	-0-	973	1	8307	3	Y	785	784	0			13
						164	4	864	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14756	X	11228	-0-	-3528 B	-47278	964	1	9346	3	N	740	738	0			10
							104	4	814	9							
04	13860	X	10384	-0-	-3476 B	-47278	943	1	8898	3	N	438	442	0			6
							61	4	482	9							
05	13361	X	12320	-0-	-1041 B	-47278	1034	1	10787	3	N	401	400	0			7
							58	4	441	9							
06	12600	X	10600	-0-	-2000 B	-47278	975	1	9068	3	N	314	316	0			5
							212	4	345	9							
07	12524	X	12035	-0-	-489 B	-47278	952	1	10259	3	N	618	614	0			9
							144	4	680	9							
08	12307	X	6829	-0-	-5478 B	-47278	637	1	5623	3	N	420	422	0			7
							107	4	462	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2907	-0-	-906 B	-0-	532	1	1746	3	Y	503	503	0			5
							76	4	553	9							
04	3270	X	2788	-0-	-482 B	-0-	560	1	1761	3	Y	382	383	0			4
							47	4	420	9							
05	3317	X	2648	-0-	-669 B	-0-	502	1	1613	3	Y	442	439	0			7
							47	4	486	9							
06	3000	X	2687	-0-	-313 B	-0-	489	1	1542	3	Y	528	527	0			8
							75	4	581	9							
07	3038	X	2791	-0-	-247 B	-0-	497	1	1605	3	Y	540	539	0			9
							95	4	594	9							
08	2914	X	2123	-0-	-791 B	-0-	380	1	1288	3	Y	394	393	0			10
							22	4	433	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	11213	-0-	-1838 B	-0-	1020	1	9523	3	Y	525	451	0			170
							92	4	578	9							
04	11730	X	9988	-0-	-1742 B	-0-	970	1	8466	3	Y	459	523	0			106
							47	4	505	9							
05	11470	X	9995	-0-	-1475 B	-0-	958	1	8271	3	Y	671	503	0			274
							28	4	738	9							
06	10860	X	9006	-0-	-1854 B	-0-	886	1	7593	3	Y	459	626	0			107
							22	4	505	9							
07	11222	X	11013	-0-	-209 B	-0-	1040	1	9452	3	Y	445	427	0			125
							31	4	490	9							
08	11222	X	7154	-0-	-4068 B	-0-	753	1	6066	3	Y	293	304	0			114
							13	4	322	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25327	X	16327	-0-	-9000 B	-0-	724	1	13027	3	Y	2268	2281	0			22
							81	4	2495	9							
04	23117	X	23117	-0-	-0- B	-0-	832	1	17566	3	Y	4169	4144	0			47
							133	4	4586	9							
05	31135	X	31135	-0-	-0- B	-0-	1158	1	23735	3	Y	5565	5555	0			57
							120	4	6122	9							
06	26055	X	26055	-0-	-0- B	-0-	963	1	20386	3	Y	4178	4190	0			45
							110	4	4596	9							
07	25079	X	23573	-0-	-1506 B	-0-	861	1	18419	3	Y	3803	3802	0			46
							110	4	4183	9							
08	31124	X	16124	-0-	-15000 B	-0-	589	1	12416	3	Y	2776	2784	0			38
							65	4	3054	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15921	X	15921	-0-	-0- B	-0-	1219	1	13789	3	Y	730	645	0			236
							110	4	803	9							
04	13714	X	13714	-0-	-0- B	-0-	1154	1	11725	3	Y	708	780	0			164
							56	4	779	9							
05	13454	X	13454	-0-	-0- B	-0-	1125	1	11562	3	Y	667	559	0			272
							33	4	734	9							
06	10868	X	10868	-0-	-0- B	-0-	965	1	9301	3	Y	525	675	0			122
							24	4	578	9							
07	9821	X	9821	-0-	-0- B	-0-	1001	1	8381	3	Y	372	390	0			104
							30	4	409	9							
08	15934	X	6189	-0-	-9745 B	-0-	658	1	5238	3	Y	255	260	0			99
							12	4	281	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9641	X	949	-0-	-8692 B	-0-	206	1	535	3	Y	162	164	0			2
							30	4	178	9							
04	7590	X	182	-0-	-7408 B	-0-	45	1	4	4	Y	121	122	0			1
							133	9									
05	7161	X	4317	-0-	-2844 B	-0-	567	1	2588	3	Y	1009	995	0			15
							52	4	1110	9							
06	6724	X	6724	-0-	-0- B	-0-	681	1	4909	3	Y	937	939	0			13
							103	4	1031	9							
07	7317	X	7317	-0-	-0- B	-0-	691	1	5525	3	Y	883	882	0			14
							130	4	971	9							
*08	5393	X	5393	-0-	-0- B	-0-	515	1	4178	3	Y	609	608	0			15
							30	4	670	9							

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
03	24490	X	14010	-0-	-10480 B	-0-	1214	1	11658	3	Y	915	913	0	1	8	12
							131	4	1007	9							
04	18090	X	12187	-0-	-5903 B	-0-	1097	1	10301	3	Y	654	657	0			9
							70	4	719	9							
05	18693	X	13043	-0-	-5650 B	-0-	1122	1	11030	3	Y	753	749	0			13
							63	4	828	9							
06	14850	X	14259	-0-	-591 B	-0-	1258	1	11830	3	Y	816	815	0			14
							273	4	898	9							
07	14477	X	9327	-0-	-5150 B	-0-	1002	1	7498	3	Y	613	618	0			9
							153	4	674	9							
08	14012	X	7021	-0-	-6991 B	-0-	866	1	5548	3	Y	418	420	0			7
							147	4	460	9							

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29574	X	25167	-0-	-4407 B	-0-	1211	1	21514	3	Y	2103	2095	0	5	8	28
							129	4	2313	9							
04	28620	X	24377	-0-	-4243 B	-0-	1184	1	20957	3	Y	1964	1966	0			26
							76	4	2160	9							
05	29574	X	23808	-0-	-5766 B	-0-	1102	1	20385	3	Y	2054	2043	0			37
							62	4	2259	9							
06	27570	X	21044	-0-	-6526 B	-0-	1043	1	17871	3	Y	1736	1744	0			29
							220	4	1910	9							
07	28024	X	11712	-0-	-16312 B	-0-	635	1	9856	3	Y	1024	1038	0			15
							95	4	1126	9							
08	25203	X	9324	-0-	-15879 B	-0-	796	1	7555	3	Y	763	765	0			13
							134	4	839	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11837 X	11837	-0-	-0- B	-0-	1012	1	9984	3	Y	665	664	0			9
						109	4	732	9							
04	11580 X	5732	-0-	-5848 B	-0-	665	1	4638	3	Y	351	355	0			5
						43	4	386	9							
05	11966 X	3831	-0-	-8135 B	-0-	553	1	2938	3	Y	281	281	0			5
						31	4	309	9							
06	11580 X	5968	-0-	-5612 B	-0-	900	1	4555	3	Y	285	285	0			5
						199	4	314	9							
07	11842 X	5221	-0-	-6621 B	-0-	821	1	3868	3	Y	368	368	0			5
						127	4	405	9							
08	11842 X	7339	-0-	-4503 B	-0-	860	1	5948	3	Y	350	349	0			6
						146	4	385	9							

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51460 X	45489	-0-	-5971 B	-0-	1960	1	40174	3	Y	2833	2831	0	2	8	38
						239	4	3116	9							
04	50721 X	50721	-0-	-0- B	-0-	2516	1	44349	3	Y	3358	3351	0			45
						162	4	3694	9							
05	46212 X	46212	-0-	-0- B	-0-	2220	1	40932	3	Y	2669	2666	0			48
						124	4	2936	9							
06	47852 X	47852	-0-	-0- B	-0-	2456	1	41826	3	Y	2774	2775	0			47
						519	4	3051	9							
07	52421 X	40940	-0-	-11481 B	-0-	1898	1	36085	3	Y	2434	2446	0			35
						280	4	2677	9							
08	52421 X	24791	-0-	-27630 B	-0-	1198	1	21787	3	Y	1464	1474	0			25
						196	4	1610	9							

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
03	23095 X	18476	-0-	-4619 B	-0-	1302	1	15491	3	Y	1403	1402	0	1	8	19
						140	4	1543	9							
04	22350 X	18558	-0-	-3792 B	-0-	1335	1	15717	3	Y	1291	1293	0			17
						86	4	1420	9							
05	23095 X	18535	-0-	-4560 B	-0-	1302	1	15764	3	Y	1269	1263	0			23
						73	4	1396	9							
06	20010 X	15811	-0-	-4199 B	-0-	1227	1	13128	3	Y	1082	1087	0			18
						266	4	1190	9							
07	20398 X	16441	-0-	-3957 B	-0-	1155	1	13849	3	Y	1148	1149	0			17
						174	4	1263	9							
08	19189 X	9968	-0-	-9221 B	-0-	1000	1	8023	3	Y	705	710	0			12
						169	4	776	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26784 X	16005	-0-	-10779 B	-0-	1110	1	13812	3	Y	894	758	0			289
						100	4	983	9							
04	23670 X	15481	-0-	-8189 B	-0-	1103	1	13441	3	Y	804	907	0			186
						53	4	884	9							
05	20801 X	15958	-0-	-4843 B	-0-	1105	1	13959	3	Y	784	650	0			320
						32	4	862	9							
06	16770 X	14666	-0-	-2104 B	-0-	1000	1	12785	3	Y	778	917	0			181
						25	4	856	9							
07	15996 X	11764	-0-	-4232 B	-0-	914	1	10089	3	Y	667	661	0			187
						27	4	734	9							
08	15996 X	10571	-0-	-5425 B	-0-	809	1	9170	3	Y	525	508	0			204
						14	4	578	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26629	X	20162	-0-	-6467 B	-0-	1437	1	17534	3	Y	965	822	0			312
							129	4	1062	9							
04	24390	X	19424	-0-	-4966 B	-0-	1416	1	16917	3	Y	930	1027	0			215
							68	4	1023	9							
05	23126	X	19943	-0-	-3183 B	-0-	1418	1	17488	3	Y	905	751	0			369
							41	4	996	9							
06	20850	X	19370	-0-	-1480 B	-0-	1326	1	16964	3	Y	952	1099	0			222
							33	4	1047	9							
07	20398	X	19556	-0-	-842 B	-0-	1352	1	17079	3	Y	986	932	0			276
							40	4	1085	9							
08	20150	X	14011	-0-	-6139 B	-0-	1020	1	12133	3	Y	764	743	0			297
							18	4	840	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

03	5549	X	2122	-0-	-3427 B	-0-	312	1	1571	3	Y	196	210	0			4
							23	4	216	9							
04	5370	X	-0-	-0-	-5370 B	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	5022	X	1471	-0-	-3551 B	-0-	406	1	468	3	Y	504	488	0			16
							43	4	554	9							
08	T. A.		7146	-0-	7146 B	7146	963	1	5067	3	Y	855	852	0			19
							175	4	941	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

03	10602	X	-0-	-0-	-10602 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0- B	-0-	73	1	81	3	Y	477	470	0			7
							7	4	525	9							
06	5191	X	5191	-0-	-0- B	-0-	558	1	3756	3	Y	721	718	0			10
							84	4	793	9							
07	6508	X	6508	-0-	-0- B	-0-	614	1	4818	3	Y	874	870	0			14
							115	4	961	9							
*08	4906	X	4906	-0-	-0- B	-0-	470	1	3809	3	Y	545	546	0			13
							27	4	600	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

03	17112	X	11323	-0-	-5789 B	-0-	1019	1	9556	3	Y	596	513	0			193
							92	4	656	9							
04	16560	X	9131	-0-	-7429 B	-0-	941	1	7515	3	Y	573	633	0			133
							45	4	630	9							
05	15965	X	9347	-0-	-6618 B	-0-	941	1	7778	3	Y	546	456	0			223
							27	4	601	9							
06	12540	X	9958	-0-	-2582 B	-0-	857	1	8420	3	Y	599	682	0			140
							22	4	659	9							
07	11501	X	9125	-0-	-2376 B	-0-	915	1	7645	3	Y	489	492	0			137
							27	4	538	9							
08	11315	X	7271	-0-	-4044 B	-0-	799	1	6020	3	Y	398	380	0			155
							14	4	438	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15562	X	11803	-0-	-3759 B	-0-	791	1	8753	3	Y	1954	1949	0			20
							110	4	2149	9							
04	14490	X	10921	-0-	-3569 B	-0-	808	1	8144	3	Y	1729	1730	0			19
							67	4	1902	9							
05	12555	X	11316	-0-	-1239 B	-0-	795	1	8551	3	Y	1725	1718	0			26
							72	4	1898	9							
06	11730	X	10663	-0-	-1067 B	-0-	750	1	7918	3	Y	1712	1714	0			24
							112	4	1883	9							
07	11997	X	10287	-0-	-1710 B	-0-	729	1	7632	3	Y	1627	1625	0			26
							136	4	1790	9							
08	11811	X	7484	-0-	-4327 B	-0-	550	1	5645	3	Y	1143	1141	0			28
							32	4	1257	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20491	X	13828	-0-	-6663 B	-0-	1151	1	11916	3	Y	597	513	0			193
							104	4	657	9							
04	18690	X	11749	-0-	-6941 B	-0-	1068	1	10039	3	Y	536	605	0			124
							52	4	590	9							
05	18011	X	10108	-0-	-7903 B	-0-	980	1	8594	3	Y	460	396	0			188
							28	4	506	9							
06	14370	X	9190	-0-	-5180 B	-0-	901	1	7900	3	Y	333	443	0			78
							23	4	366	9							
07	13826	X	9339	-0-	-4487 B	-0-	1006	1	8004	3	Y	272	274	0			76
							30	4	299	9							
08	13485	X	8632	-0-	-4853 B	-0-	825	1	7438	3	Y	322	273	0			125
							15	4	354	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35123	X	16431	-0-	-18692 B	-0-	633	1	14274	3	Y	1322	1328	0			13
							70	4	1454	9							
04	26220	X	25534	-0-	-686 B	-0-	1008	1	22012	3	Y	2139	2128	0			24
							161	4	2353	9							
05	27094	X	24042	-0-	-3052 B	-0-	1113	1	20606	3	Y	2009	2006	0			27
							113	4	2210	9							
06	26220	X	21748	-0-	-4472 B	-0-	1173	1	18703	3	Y	1638	1640	0			25
							70	4	1802	9							
07	26381	X	23212	-0-	-3169 B	-0-	1672	1	19838	3	Y	1441	1443	0			23
							117	4	1585	9							
08	26381	X	16139	-0-	-10242 B	-0-	1415	1	13478	3	Y	984	990	0			17
							164	4	1082	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	-0-	-0-	-15159 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14670	X	2022	-0-	-12648 B	-0-	119	1	1384	3	Y	463	458	0			5
							10	4	509	9							
05	15159	X	8539	-0-	-6620 B	-0-	562	1	5926	3	Y	1818	1796	0			27
							51	4	2000	9							
06	6342	X	6342	-0-	-0- B	-0-	663	1	4646	3	Y	848	863	0			12
							100	4	933	9							
07	5375	X	5375	-0-	-0- B	-0-	687	1	3800	3	Y	689	690	0			11
							130	4	758	9							
08	8525	X	4009	-0-	-4516 B	-0-	521	1	2940	3	Y	471	471	0			11
							30	4	518	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16833 X	15173	-0-	-1660 B	-0-	12722	3	2451	9	Y	2228	2246	0			18
04	16290 X	14934	-0-	-1356 B	-0-	12539	3	2395	9	Y	2177	2173	0			22
05	16368 X	15924	-0-	-444 B	-0-	13594	3	2330	9	Y	2118	2114	0			26
06	15297 X	15297	-0-	-0- B	-0-	821	1	12368	3	Y	1909	1910	0			25
						8	4	2100	9							
07	15438 X	15275	-0-	-163 B	-0-	840	1	12232	3	Y	1998	1990	0			33
						5	4	2198	9							
08	15934 X	12148	-0-	-3786 B	-0-	754	1	9686	3	Y	1545	1546	0			32
						8	4	1700	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

03	18861 X	18861	-0-	-0- B	-0-	846	1	15838	3	Y	1924	1910	0			43
						61	4	2116	9							
04	17517 X	17517	-0-	-0- B	-0-	788	1	14748	3	Y	1736	1738	0			41
						71	4	1910	9							
05	17546 X	17301	-0-	-245 B	-0-	787	1	14623	3	Y	1665	1668	0			38
						59	4	1832	9							
06	18090 X	15245	-0-	-2845 B	-0-	725	1	12796	3	Y	1480	1467	0			51
						96	4	1628	9							
07	18693 X	15029	-0-	-3664 B	-0-	745	1	12472	3	Y	1575	1575	0			51
						79	4	1733	9							
08	17546 X	15747	-0-	-1799 B	-0-	770	1	13391	3	Y	1316	1337	0			30
						138	4	1448	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

03	13330 X	10128	-0-	-3202 B	-0-	767	1	8227	3	Y	980	980	0			22
						56	4	1078	9							
04	13110 X	9058	-0-	-4052 B	-0-	710	1	7528	3	Y	687	693	0			16
						64	4	756	9							
05	13547 X	8617	-0-	-4930 B	-0-	709	1	7166	3	Y	626	628	0			14
						53	4	689	9							
06	13110 X	7432	-0-	-5678 B	-0-	652	1	6111	3	Y	529	525	0			18
						87	4	582	9							
07	13330 X	7499	-0-	-5831 B	-0-	673	1	5877	3	Y	797	789	0			26
						72	4	877	9							
08	9331 X	870	-0-	-8461 B	-0-	87	1	682	3	Y	77	101	0			2
						16	4	85	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

03	18228 X	9683	-0-	-8545 B	-0-	778	1	7842	3	Y	915	915	0			20
						56	4	1007	9							
04	12600 X	9413	-0-	-3187 B	-0-	744	1	7635	3	Y	879	878	0			21
						67	4	967	9							
05	11191 X	8541	-0-	-2650 B	-0-	769	1	6898	3	Y	742	746	0			17
						58	4	816	9							
06	9990 X	6959	-0-	-3031 B	-0-	805	1	5523	3	Y	476	477	0			16
						107	4	524	9							
07	10323 X	6437	-0-	-3886 B	-0-	824	1	5104	3	Y	383	387	0			12
						88	4	421	9							
08	9362 X	409	-0-	-8953 B	-0-	89	1	249	3	Y	50	61	0			1
						16	4	55	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3857	X	3857	-0-	-0- B	-0-	760	1	2570	3	Y	380	379	0			4
							109	4	418	9							
04	3810	X	3302	-0-	-508 B	-0-	749	1	2179	3	Y	284	285	0			3
							62	4	312	9							
05	3937	X	2980	-0-	-957 B	-0-	692	1	1809	3	Y	377	374	0			6
							64	4	415	9							
06	3810	X	2366	-0-	-1444 B	-0-	619	1	1369	3	Y	257	259	0			4
							95	4	283	9							
07	3844	X	2390	-0-	-1454 B	-0-	634	1	1426	3	Y	189	190	0			3
							122	4	208	9							
08	3844	X	2026	-0-	-1818 B	-0-	568	1	1128	3	Y	270	266	0			7
							33	4	297	9							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	1015	-0-	-5526 B	-0-	437	1	63	4	Y	468	467	0			5
							515	9									
04	6060	X	3447	-0-	-2613 B	-0-	650	1	1879	3	Y	785	781	0			9
							54	4	864	9							
05	6262	X	3033	-0-	-3229 B	-0-	594	1	1905	3	Y	435	438	0			6
							55	4	479	9							
06	4080	X	3017	-0-	-1063 B	-0-	583	1	1849	3	Y	451	451	0			6
							89	4	496	9							
07	4216	X	2901	-0-	-1315 B	-0-	593	1	1730	3	Y	422	421	0			7
							114	4	464	9							
08	3565	X	2001	-0-	-1564 B	-0-	481	1	1103	3	Y	354	352	0			9
							28	4	389	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17055	X	17055	-0-	-0- B	-0-	523	1	12821	3	Y	3339	3304	0			75
							38	4	3673	9							
04	3876	X	3876	-0-	-0- B	-0-	458	1	2292	3	Y	986	1038	0			23
							41	4	1085	9							
05	11842	X	100	-0-	-11742 B	-0-	39	1	3	4	Y	53	75	0			1
							58	9									
06	16500	X	-0-	-0-	-16500 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	17050	X	-0-	-0-	-17050 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	16461	X	-0-	-0-	-16461 B	-0-					Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059	X	7267	-0-	-4792 B	-0-	723	1	5446	3	Y	896	893	0			17
							112	4	986	9							
04	10710	X	7275	-0-	-3435 B	-0-	885	1	5714	3	Y	538	548	0			7
							84	4	592	9							
05	10137	X	7387	-0-	-2750 B	-0-	872	1	5742	3	Y	620	618	0			9
							91	4	682	9							
06	8370	X	7146	-0-	-1224 B	-0-	832	1	5750	3	Y	467	469	0			7
							50	4	514	9							
07	8370	X	7073	-0-	-1297 B	-0-	831	1	5767	3	Y	378	379	0			6
							59	4	416	9							
08	7533	X	5060	-0-	-2473 B	-0-	594	1	3845	3	Y	502	499	0			9
							69	4	552	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27714 X	15255	-0-	-12459 B	-0-	1070	1	12941	3	Y	983	984	0			18
						163	4	1081	9							
04	24270 X	19945	-0-	-4325 B	-0-	1384	1	17108	3	Y	1203	1205	0			16
						130	4	1323	9							
05	24025 X	19411	-0-	-4614 B	-0-	1311	1	16639	3	Y	1205	1204	0			17
						135	4	1326	9							
06	21480 X	17947	-0-	-3533 B	-0-	1282	1	15498	3	Y	991	993	0			15
						77	4	1090	9							
07	20615 X	16344	-0-	-4271 B	-0-	1197	1	13923	3	Y	1036	1035	0			16
						84	4	1140	9							
08	20615 X	12388	-0-	-8227 B	-0-	932	1	10508	3	Y	764	767	0			13
						108	4	840	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24676 X	17998	-0-	-6678 B	-0-	938	1	14005	3	Y	2715	2675	0			61
						68	4	2987	9							
04	17490 X	15876	-0-	-1614 B	-0-	847	1	12529	3	Y	2204	2213	0			52
						76	4	2424	9							
05	15686 X	15631	-0-	-55 B	-0-	852	1	12381	3	Y	2122	2126	0			48
						64	4	2334	9							
06	17430 X	13787	-0-	-3643 B	-0-	819	1	10845	3	Y	1831	1817	0			62
						109	4	2014	9							
07	18011 X	13853	-0-	-4158 B	-0-	884	1	10827	3	Y	1862	1863	0			61
						94	4	2048	9							
08	14539 X	9386	-0-	-5153 B	-0-	641	1	7130	3	Y	1363	1393	0			31
						116	4	1499	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 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
03	38587 X	38587	-0-	-0- B	-0-	1693	1	30631	3	Y	5464	5423	0	1	8	101
						253	4	6010	9							
04	37020 X	28607	-0-	-8413 B	-0-	1263	1	23167	3	Y	3691	3742	0			50
						117	4	4060	9							
05	37758 X	32099	-0-	-5659 B	-0-	1451	1	26332	3	Y	3790	3787	0			53
						147	4	4169	9							
06	37320 X	31027	-0-	-6293 B	-0-	1468	1	25639	3	Y	3429	3428	0			54
						148	4	3772	9							
07	38564 X	31448	-0-	-7116 B	-0-	1353	1	25843	3	Y	3684	3685	0			53
						200	4	4052	9							
*08	32798 X	25045	-0-	-7753 B	-0-	1125	1	20649	3	Y	2806	2811	0			48
						184	4	3087	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40548 X	21337	-0-	-19211 B	-0-	1359	1	17862	3	Y	1791	1790	0			24
						146	4	1970	9							
04	29010 X	16977	-0-	-12033 B	-0-	1168	1	14370	3	Y	1240	1247	0			17
						75	4	1364	9							
05	29977 X	14325	-0-	-15652 B	-0-	1022	1	12082	3	Y	1058	1056	0			19
						57	4	1164	9							
06	25530 X	11806	-0-	-13724 B	-0-	936	1	9630	3	Y	943	946	0			16
						203	4	1037	9							
07	21452 X	12560	-0-	-8892 B	-0-	1196	1	10111	3	Y	974	976	0			14
						182	4	1071	9							
08	21328 X	11775	-0-	-9553 B	-0-	1116	1	9612	3	Y	781	782	0			13
						188	4	859	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17639	X	14854	-0-	-2785 B	-0-	894	1	11350	3	Y	2353	2345	0			99
							22	4	2588	9							
04	17070	X	13228	-0-	-3842 B	-0-	898	1	10170	3	Y	1935	1936	0			98
							31	4	2129	9							
05	17081	X	13488	-0-	-3593 B	-0-	1061	1	10091	3	Y	2097	2086	0			109
							29	4	2307	9							
06	15300	X	12828	-0-	-2472 B	-0-	944	1	9729	3	Y	1931	1946	0			94
							31	4	2124	9							
07	15686	X	12614	-0-	-3072 B	-0-	992	1	9478	3	Y	1906	1897	0			103
							47	4	2097	9							
08	12524	X	10252	-0-	-2272 B	-0-	784	1	7806	3	Y	1469	1478	0			94
							46	4	1616	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17298	X	17197	-0-	-101 B	-0-	944	1	13350	3	Y	2521	2535	0			26
							130	4	2773	9							
04	16530	X	14457	-0-	-2073 B	-0-	875	1	11201	3	Y	2099	2101	0			24
							72	4	2309	9							
05	22196	X	11361	-0-	-10835 B	-0-	751	1	8736	3	Y	1642	1642	0			24
							68	4	1806	9							
06	21480	X	8822	-0-	-12658 B	-0-	647	1	6780	3	Y	1180	1187	0			17
							97	4	1298	9							
07	22196	X	10189	-0-	-12007 B	-0-	699	1	7913	3	Y	1315	1311	0			21
							130	4	1447	9							
08	16182	X	6391	-0-	-9791 B	-0-	478	1	4969	3	Y	834	835	0			20
							27	4	917	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	5823	-0-	-1493 B	-0-	521	1	3951	3	Y	1161	1158	0			12
							74	4	1277	9							
04	6270	X	5039	-0-	-1231 B	-0-	517	1	3241	3	Y	1125	1124	0			13
							43	4	1238	9							
05	6045	X	5039	-0-	-1006 B	-0-	477	1	3478	3	Y	945	944	0			14
							44	4	1040	9							
06	5850	X	4832	-0-	-1018 B	-0-	458	1	3378	3	Y	843	845	0			12
							69	4	927	9							
07	6045	X	4713	-0-	-1332 B	-0-	458	1	3250	3	Y	835	834	0			13
							86	4	919	9							
08	5828	X	3454	-0-	-2374 B	-0-	344	1	2419	3	Y	610	608	0			15
							20	4	671	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	6974	-0-	-1954 B	-0-	553	1	4762	3	Y	1437	1433	0			15
							78	4	1581	9							
04	7980	X	5626	-0-	-2354 B	-0-	542	1	3576	3	Y	1330	1330	0			15
							45	4	1463	9							
05	7688	X	5082	-0-	-2606 B	-0-	470	1	3323	3	Y	1133	1131	0			17
							43	4	1246	9							
06	7440	X	5001	-0-	-2439 B	-0-	460	1	3258	3	Y	1103	1104	0			16
							70	4	1213	9							
07	6975	X	4854	-0-	-2121 B	-0-	451	1	3089	3	Y	1117	1115	0			18
							85	4	1229	9							
08	5921	X	3657	-0-	-2264 B	-0-	344	1	2421	3	Y	793	792	0			19
							20	4	872	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014 X	3379	-0-	-2635 B	-0-	2282	3	1097	9	Y	997	1008	0			8
04	5820 X	3222	-0-	-2598 B	-0-	2165	3	1057	9	Y	961	959	0			10
05	6169 X	3224	-0-	-2945 B	-0-	2263	3	961	9	Y	874	873	0			11
06	5970 X	3431	-0-	-2539 B	-0-	658	1	1862	3	Y	822	822	0			11
						7	4	904	9							
07	6169 X	3589	-0-	-2580 B	-0-	672	1	1949	3	Y	876	872	0			15
						4	4	964	9							
08	3379 X	1163	-0-	-2216 B	-0-	260	1	606	3	Y	267	276	0			6
						3	4	294	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

03	26133 X	22288	-0-	-3845 B	-0-	1179	1	18460	3	Y	2261	2255	0			23
						162	4	2487	9							
04	24840 X	23045	-0-	-1795 B	-0-	1198	1	18540	3	Y	2916	2906	0			33
						99	4	3208	9							
05	25668 X	20104	-0-	-5564 B	-0-	1088	1	16114	3	Y	2549	2544	0			38
						98	4	2804	9							
06	24840 X	16412	-0-	-8428 B	-0-	935	1	13199	3	Y	1945	1955	0			28
						138	4	2140	9							
07	23808 X	18125	-0-	-5683 B	-0-	993	1	14471	3	Y	2254	2246	0			36
						182	4	2479	9							
08	23808 X	7195	-0-	-16613 B	-0-	500	1	5087	3	Y	1435	1436	0			35
						29	4	1579	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

03	18197 X	11006	-0-	-7191 B	-0-	1096	1	9076	3	Y	650	649	0			9
						119	4	715	9							
04	17610 X	10439	-0-	-7171 B	-0-	1023	1	8728	3	Y	565	566	0			8
						66	4	622	9							
05	18197 X	6345	-0-	-11852 B	-0-	689	1	5248	3	Y	335	337	0			6
						39	4	369	9							
06	15090 X	2882	-0-	-12208 B	-0-	510	1	2057	3	Y	184	187	0			3
						113	4	202	9							
07	11005 X	7892	-0-	-3113 B	-0-	958	1	6263	3	Y	476	472	0			7
						147	4	524	9							
08	11005 X	10302	-0-	-703 B	-0-	964	1	8003	3	Y	1065	1054	0			18
						163	4	1172	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

03	32829 X	19382	-0-	-13447 B	-0-	1289	1	16306	3	Y	1498	1501	0			20
						139	4	1648	9							
04	25800 X	18609	-0-	-7191 B	-0-	1247	1	15864	3	Y	1289	1292	0			17
						80	4	1418	9							
05	24986 X	18585	-0-	-6401 B	-0-	1196	1	15944	3	Y	1253	1248	0			22
						67	4	1378	9							
06	24180 X	19275	-0-	-4905 B	-0-	1291	1	16361	3	Y	1224	1225	0			21
						277	4	1346	9							
07	21886 X	16828	-0-	-5058 B	-0-	1074	1	14384	3	Y	1099	1104	0			16
						161	4	1209	9							
08	19375 X	12246	-0-	-7129 B	-0-	834	1	10400	3	Y	794	797	0			13
						139	4	873	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51956	X	33421	-0-	-18535 B	-0-	1549	1	28096	3	Y	3138	3172	0			43
							324	4	3452	9							
04	50280	X	32150	-0-	-18130 B	-0-	1602	1	27072	3	Y	2928	2922	0			49
							255	4	3221	9							
05	47337	X	14706	-0-	-32631 B	-0-	939	1	11943	3	Y	1492	1509	0			32
							183	4	1641	9							
06	32340	X	26837	-0-	-5503 B	-0-	1644	1	22031	3	Y	2555	2532	0			55
							351	4	2811	9							
07	33418	X	26645	-0-	-6773 B	-0-	1611	1	22211	3	Y	2323	2338	0			40
							268	4	2555	9							
08	33418	X	17610	-0-	-15808 B	-0-	1063	1	14675	3	Y	1593	1592	0			41
							120	4	1752	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	7651	-0-	-3447 B	-0-	652	1	5627	3	Y	1124	1128	0			16
							136	4	1236	9							
04	10110	X	7112	-0-	-2998 B	-0-	670	1	5237	3	Y	998	997	0			17
							107	4	1098	9							
05	9517	X	7158	-0-	-2359 B	-0-	669	1	5281	3	Y	980	976	0			21
							130	4	1078	9							
06	8310	X	6461	-0-	-1849 B	-0-	635	1	4724	3	Y	878	880	0			19
							136	4	966	9							
07	8184	X	6481	-0-	-1703 B	-0-	651	1	4822	3	Y	818	823	0			14
							108	4	900	9							
08	6696	X	4669	-0-	-2027 B	-0-	465	1	3490	3	Y	601	600	0			15
							53	4	661	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33294	X	7716	-0-	-25578 B	-0-	493	1	5937	3	Y	1101	1106	0			20
							75	4	1211	9							
04	32220	X	13630	-0-	-18590 B	-0-	606	1	11119	3	Y	1681	1678	0			23
							56	4	1849	9							
05	29388	X	12047	-0-	-17341 B	-0-	545	1	9873	3	Y	1431	1434	0			20
							55	4	1574	9							
06	21690	X	9762	-0-	-11928 B	-0-	530	1	8097	3	Y	1003	1008	0			15
							32	4	1103	9							
07	14849	X	9721	-0-	-5128 B	-0-	724	1	7920	3	Y	933	933	0			15
							51	4	1026	9							
08	14074	X	7321	-0-	-6753 B	-0-	575	1	5945	3	Y	667	670	0			12
							67	4	734	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18352	X	16282	-0-	-2070 B	-0-	1362	1	13402	3	Y	1190	1183	0			22
							209	4	1309	9							
04	17250	X	13167	-0-	-4083 B	-0-	1076	1	10630	3	Y	1236	1241	0			17
							101	4	1360	9							
05	17825	X	13017	-0-	-4808 B	-0-	1166	1	10615	3	Y	1014	1017	0			14
							121	4	1115	9							
06	17070	X	11575	-0-	-5495 B	-0-	1149	1	9392	3	Y	877	878	0			13
							69	4	965	9							
07	16275	X	11100	-0-	-5175 B	-0-	1109	1	8943	3	Y	882	881	0			14
							78	4	970	9							
08	16275	X	7588	-0-	-8687 B	-0-	805	1	6054	3	Y	577	581	0			10
							94	4	635	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19075 X	19075	-0-	-0- B	-0-	1358	1	15513	3	Y	1815	1793	0			34
						207	4	1997	9							
04	12990 X	8946	-0-	-4044 B	-0-	997	1	6742	3	Y	1012	1032	0			14
						94	4	1113	9							
05	12152 X	9015	-0-	-3137 B	-0-	1065	1	6839	3	Y	909	910	0			13
						111	4	1000	9							
06	18450 X	8084	-0-	-10366 B	-0-	1032	1	6142	3	Y	771	772	0			12
						62	4	848	9							
07	19065 X	7730	-0-	-11335 B	-0-	929	1	5903	3	Y	756	756	0			12
						66	4	832	9							
08	11129 X	5652	-0-	-5477 B	-0-	708	1	4267	3	Y	540	543	0			9
						83	4	594	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

03	24614 X	8775	-0-	-15839 B	-0-	996	1	7108	3	Y	512	513	0	1	8	7
						108	4	563	9							
04	17040 X	10597	-0-	-6443 B	-0-	1060	1	8874	3	Y	541	541	0			7
						68	4	595	9							
05	12641 X	12641	-0-	-0- B	-0-	1109	1	10804	3	Y	605	601	0			11
						62	4	666	9							
06	12275 X	12275	-0-	-0- B	-0-	1126	1	10276	3	Y	571	572	0			10
						245	4	628	9							
07	11098 X	9687	-0-	-1411 B	-0-	919	1	8107	3	Y	474	477	0			7
						140	4	521	9							
08	12648 X	5856	-0-	-6792 B	-0-	592	1	3038	3	Y	1932	1906	0			33
						101	4	2125	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

03	8928 X	5705	-0-	-3223 B	-0-	750	1	4196	3	Y	584	581	0			11
						117	4	642	9							
04	7260 X	5394	-0-	-1866 B	-0-	700	1	3972	3	Y	596	599	0			8
						66	4	656	9							
05	6696 X	5400	-0-	-1296 B	-0-	680	1	4101	3	Y	498	499	0			7
						71	4	548	9							
06	6180 X	4843	-0-	-1337 B	-0-	634	1	3739	3	Y	393	394	0			6
						38	4	432	9							
07	6386 X	4774	-0-	-1612 B	-0-	640	1	3647	3	Y	402	402	0			6
						45	4	442	9							
08	5704 X	3362	-0-	-2342 B	-0-	477	1	2479	3	Y	318	319	0			5
						56	4	350	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

03	14415 X	7380	-0-	-7035 B	-0-	804	1	5073	3	Y	1253	1245	0			23
						125	4	1378	9							
04	13740 X	5915	-0-	-7825 B	-0-	683	1	3982	3	Y	1077	1085	0			15
						65	4	1185	9							
05	12617 X	5559	-0-	-7058 B	-0-	693	1	3705	3	Y	989	990	0			14
						73	4	1088	9							
06	9360 X	4077	-0-	-5283 B	-0-	711	1	2346	3	Y	889	889	0			14
						42	4	978	9							
07	7905 X	3651	-0-	-4254 B	-0-	696	1	1914	3	Y	901	901	0			14
						50	4	991	9							
08	7192 X	2705	-0-	-4487 B	-0-	535	1	1416	3	Y	628	631	0			11
						63	4	691	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 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
03	15593 X	12184	-0-	-3409 B	-0-	855	1	9710	3	Y	1415	1419	0			32
						62	4	1557	9							
04	15090 X	12940	-0-	-2150 B	-0-	820	1	10195	3	Y	1684	1676	0			40
						73	4	1852	9							
05	15593 X	12177	-0-	-3416 B	-0-	818	1	9344	3	Y	1776	1776	0			40
						61	4	1954	9							
06	14190 X	7527	-0-	-6663 B	-0-	651	1	5378	3	Y	1284	1280	0			44
						86	4	1412	9							
07	14043 X	11455	-0-	-2588 B	-0-	817	1	9494	3	Y	961	974	0			31
						87	4	1057	9							
08	13361 X	1610	-0-	-11751 B	-0-	116	1	1307	3	Y	151	179	0			3
						21	4	166	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43028 X	13851	-0-	-29177 B	-0-	546	1	12179	3	Y	969	973	0			9
						60	4	1066	9							
04	41640 X	23431	-0-	-18209 B	-0-	1215	1	20499	3	Y	1382	1376	0			15
						197	4	1520	9							
05	28117 X	21083	-0-	-7034 B	-0-	1534	1	17959	3	Y	1301	1299	0			17
						159	4	1431	9							
06	22650 X	19218	-0-	-3432 B	-0-	1540	1	16328	3	Y	1144	1144	0			17
						92	4	1258	9							
07	24211 X	18334	-0-	-5877 B	-0-	1330	1	15672	3	Y	1126	1125	0			18
						93	4	1239	9							
08	24211 X	14210	-0-	-10001 B	-0-	1320	1	11878	3	Y	781	786	0			13
						153	4	859	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20770 X	6007	-0-	-14763 B	-0-	596	1	4347	3	Y	854	854	0			12
						125	4	939	9							
04	9600 X	5377	-0-	-4223 B	-0-	597	1	3736	3	Y	863	860	0			15
						95	4	949	9							
05	8091 X	5624	-0-	-2467 B	-0-	606	1	3899	3	Y	910	905	0			20
						118	4	1001	9							
06	7830 X	5213	-0-	-2617 B	-0-	589	1	3575	3	Y	839	841	0			18
						126	4	923	9							
07	6665 X	4977	-0-	-1688 B	-0-	589	1	3423	3	Y	788	792	0			14
						98	4	867	9							
08	6014 X	3557	-0-	-2457 B	-0-	418	1	2456	3	Y	578	577	0			15
						47	4	636	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18507 X	12862	-0-	-5645 B	-0-	608	1	8479	3	Y	3369	3366	0			33
						69	4	3706	9							
04	16440 X	10904	-0-	-5536 B	-0-	759	1	8180	3	Y	1673	1687	0			19
						125	4	1840	9							
05	16461 X	9446	-0-	-7015 B	-0-	791	1	7066	3	Y	1367	1372	0			14
						85	4	1504	9							
06	14130 X	8416	-0-	-5714 B	-0-	705	1	6297	3	Y	1210	1211	0			13
						83	4	1331	9							
07	14601 X	8503	-0-	-6098 B	-0-	693	1	6290	3	Y	1297	1294	0			16
						93	4	1427	9							
08	12865 X	6158	-0-	-6707 B	-0-	540	1	4720	3	Y	761	767	0			10
						61	4	837	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24369	X	24369	-0-	-0-	B	-0-	796	1	17945	3	Y	5036	5070	0			49
								88	4	5540	9							
04	17728	X	17728	-0-	-0-	B	-0-	605	1	13231	3	Y	3451	3461	0			39
								96	4	3796	9							
05	15252	X	14891	-0-	-361	B	-0-	775	1	11058	3	Y	2705	2716	0			28
								82	4	2976	9							
06	14760	X	10706	-0-	-4054	B	-0-	645	1	7817	3	Y	1972	1979	0			21
								75	4	2169	9							
07	15252	X	9387	-0-	-5865	B	-0-	571	1	7025	3	Y	1559	1561	0			19
								76	4	1715	9							
08	17019	X	6784	-0-	-10235	B	-0-	471	1	5071	3	Y	1081	1085	0			15
								53	4	1189	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

03	9951	X	9011	-0-	-940	B	-0-	789	1	7333	3	Y	756	755	0			17
								57	4	832	9							
04	9630	X	9553	-0-	-77	B	-0-	777	1	7822	3	Y	804	802	0			19
								70	4	884	9							
05	9951	X	8976	-0-	-975	B	-0-	770	1	7295	3	Y	775	776	0			18
								58	4	853	9							
06	8760	X	8718	-0-	-42	B	-0-	749	1	7071	3	Y	725	718	0			25
								100	4	798	9							
07	9858	X	6014	-0-	-3844	B	-0-	748	1	4567	3	Y	563	570	0			18
								80	4	619	9							
08	9858	X	415	-0-	-9443	B	-0-	86	1	239	3	Y	67	83	0			2
								16	4	74	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

03	27218	X	16175	-0-	-11043	B	-0-	731	1	13009	3	Y	2165	2166	0			48
								53	4	2382	9							
04	26340	X	13622	-0-	-12718	B	-0-	471	1	11182	3	Y	1752	1759	0			41
								42	4	1927	9							
05	21018	X	14755	-0-	-6263	B	-0-	847	1	11344	3	Y	2273	2262	0			52
								64	4	2500	9							
06	17700	X	12370	-0-	-5330	B	-0-	801	1	9471	3	Y	1811	1801	0			62
								106	4	1992	9							
07	17081	X	11960	-0-	-5121	B	-0-	834	1	8915	3	Y	1929	1928	0			63
								89	4	2122	9							
*08	16182	X	11981	-0-	-4201	B	-0-	783	1	9057	3	Y	1923	1945	0			41
								26	4	2115	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

03	21080	X	12123	-0-	-8957	B	-0-	9851	3	2272	9	Y	2065	2084	0			17
04	20400	X	10890	-0-	-9510	B	-0-	8824	3	2066	9	Y	1878	1876	0			19
05	19096	X	12881	-0-	-6215	B	-0-	10446	3	2435	9	Y	2214	2205	0			28
06	17460	X	13161	-0-	-4299	B	-0-	965	1	10119	3	Y	1879	1883	0			24
								10	4	2067	9							
07	14818	X	12190	-0-	-2628	B	-0-	992	1	9142	3	Y	1864	1857	0			31
								6	4	2050	9							
08	12896	X	11063	-0-	-1833	B	-0-	867	1	8374	3	Y	1648	1645	0			34
								9	4	1813	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14198 X	10645	-0-	-3553 B	-0-	8757	3	1888	9	Y	1716	1728	0			14
04	13740 X	9385	-0-	-4355 B	-0-	7738	3	1647	9	Y	1497	1496	0			15
05	14198 X	8367	-0-	-5831 B	-0-	6782	3	1585	9	Y	1441	1438	0			18
06	13740 X	7610	-0-	-6130 B	-0-	800	1	5431	3	Y	1246	1248	0			16
						8	4	1371	9							
07	10633 X	6961	-0-	-3672 B	-0-	707	1	4938	3	Y	1193	1189	0			20
						4	4	1312	9							
08	10633 X	6017	-0-	-4616 B	-0-	674	1	4124	3	Y	1102	1099	0			23
						7	4	1212	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

03	11439 X	9159	-0-	-2280 B	-0-	692	1	6441	3	Y	1754	1749	0			18
						97	4	1929	9							
04	11070 X	8139	-0-	-2931 B	-0-	694	1	5731	3	Y	1505	1506	0			17
						58	4	1656	9							
05	10354 X	8716	-0-	-1638 B	-0-	651	1	6435	3	Y	1428	1424	0			21
						59	4	1571	9							
06	9120 X	7393	-0-	-1727 B	-0-	549	1	5348	3	Y	1285	1288	0			18
						82	4	1414	9							
07	9176 X	6190	-0-	-2986 B	-0-	506	1	4343	3	Y	1133	1133	0			18
						95	4	1246	9							
08	9145 X	4246	-0-	-4899 B	-0-	367	1	2949	3	Y	826	824	0			20
						21	4	909	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

03	9238 X	4785	-0-	-4453 B	-0-	535	1	3228	3	Y	860	860	0			9
						76	4	946	9							
04	7920 X	4757	-0-	-3163 B	-0-	643	1	3055	3	Y	914	913	0			10
						54	4	1005	9							
05	7347 X	3849	-0-	-3498 B	-0-	516	1	2486	3	Y	726	725	0			11
						48	4	799	9							
06	7110 X	6338	-0-	-772 B	-0-	569	1	4598	3	Y	986	983	0			14
						86	4	1085	9							
07	7609 X	7609	-0-	-0- B	-0-	624	1	5717	3	Y	1046	1043	0			17
						117	4	1151	9							
*08	6379 X	6379	-0-	-0- B	-0-	498	1	4943	3	Y	826	823	0			20
						29	4	909	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

03	35371 X	27046	-0-	-8325 B	-0-	902	1	22346	3	Y	3394	3389	0			76
						65	4	3733	9							
04	34230 X	27412	-0-	-6818 B	-0-	903	1	22973	3	Y	3141	3143	0			74
						81	4	3455	9							
05	32488 X	26748	-0-	-5740 B	-0-	883	1	22485	3	Y	3013	3019	0			68
						66	4	3314	9							
06	31440 X	23435	-0-	-8005 B	-0-	797	1	19566	3	Y	2696	2672	0			92
						106	4	2966	9							
07	30132 X	22519	-0-	-7613 B	-0-	799	1	18776	3	Y	2600	2607	0			85
						84	4	2860	9							
08	26629 X	19648	-0-	-6981 B	-0-	735	1	16491	3	Y	2083	2121	0			47
						131	4	2291	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10974 X	9047	-0-	-1927 B	-0-	726	1	6602	3	Y	1470	1465	0			15
						102	4	1617	9							
04	10200 X	8248	-0-	-1952 B	-0-	762	1	5899	3	Y	1385	1384	0			16
						63	4	1524	9							
05	10106 X	9122	-0-	-984 B	-0-	724	1	6817	3	Y	1377	1373	0			20
						66	4	1515	9							
06	9030 X	7218	-0-	-1812 B	-0-	599	1	5197	3	Y	1211	1214	0			17
						90	4	1332	9							
07	9052 X	6746	-0-	-2306 B	-0-	583	1	4771	3	Y	1166	1164	0			19
						109	4	1283	9							
08	9021 X	4958	-0-	-4063 B	-0-	437	1	3553	3	Y	857	855	0			21
						25	4	943	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

03	40052 X	31651	-0-	-8401 B	-0-	1441	1	26381	3	Y	3285	3265	0	1	8	61
						215	4	3614	9							
04	32220 X	21610	-0-	-10610 B	-0-	978	1	18126	3	Y	2195	2226	0			30
						91	4	2415	9							
05	32395 X	18790	-0-	-13605 B	-0-	865	1	15886	3	Y	1774	1779	0			25
						88	4	1951	9							
06	31350 X	16375	-0-	-14975 B	-0-	775	1	13968	3	Y	1441	1444	0			22
						47	4	1585	9							
07	32395 X	15028	-0-	-17367 B	-0-	692	1	12784	3	Y	1367	1367	0			22
						48	4	1504	9							
08	29419 X	10240	-0-	-19179 B	-0-	488	1	8649	3	Y	953	959	0			16
						55	4	1048	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

03	33790 X	28190	-0-	-5600 B	-0-	884	1	21882	3	Y	4873	4842	0			109
						64	4	5360	9							
04	31110 X	25508	-0-	-5602 B	-0-	826	1	21018	3	Y	3264	3296	0			77
						74	4	3590	9							
05	31403 X	24665	-0-	-6738 B	-0-	801	1	20424	3	Y	3073	3080	0			70
						60	4	3380	9							
06	30390 X	21349	-0-	-9041 B	-0-	715	1	17561	3	Y	2707	2685	0			92
						95	4	2978	9							
07	29202 X	19715	-0-	-9487 B	-0-	702	1	16496	3	Y	2221	2241	0			72
						74	4	2443	9							
08	24397 X	18148	-0-	-6249 B	-0-	685	1	15387	3	Y	1775	1807	0			40
						123	4	1953	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

03	17949 X	13615	-0-	-4334 B	-0-	1222	1	11080	3	Y	1023	1023	0	1	8	19
						188	4	1125	9							
04	17370 X	12433	-0-	-4937 B	-0-	1180	1	10262	3	Y	800	808	0			11
						111	4	880	9							
05	17949 X	11760	-0-	-6189 B	-0-	1055	1	9945	3	Y	592	595	0			8
						109	4	651	9							
06	15510 X	10375	-0-	-5135 B	-0-	1179	1	8564	3	Y	510	510	0			8
						71	4	561	9							
07	16027 X	10649	-0-	-5378 B	-0-	1087	1	8763	3	Y	656	654	0			10
						77	4	722	9							
08	13609 X	9253	-0-	-4356 B	-0-	863	1	6929	3	Y	1237	1226	0			21
						100	4	1361	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27187 X	16782	-0-	-10405 B	-0-	1069	1	13324	3	Y	2037	2030	0			21
						148	4	2241	9							
04	25560 X	13716	-0-	-11844 B	-0-	925	1	11168	3	Y	1405	1410	0			16
						77	4	1546	9							
05	24986 X	13930	-0-	-11056 B	-0-	975	1	11384	3	Y	1347	1343	0			20
						89	4	1482	9							
06	22590 X	13044	-0-	-9546 B	-0-	909	1	10740	3	Y	1145	1149	0			16
						135	4	1260	9							
07	16771 X	12700	-0-	-4071 B	-0-	892	1	10433	3	Y	1100	1098	0			18
						165	4	1210	9							
08	14973 X	9611	-0-	-5362 B	-0-	657	1	8034	3	Y	802	801	0			19
						38	4	882	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37076 X	31238	-0-	-5838 B	-0-	1428	1	25993	3	Y	3276	3282	0	2	8	61
						213	4	3604	9							
04	48514 X	48514	-0-	-0- B	-0-	2145	1	39548	3	Y	6020	5999	0			82
						199	4	6622	9							
05	65503 X	47880	-0-	-17623 B	-0-	2187	1	39926	3	Y	5041	5053	0			70
						222	4	5545	9							
06	63390 X	39042	-0-	-24348 B	-0-	1872	1	32858	3	Y	3817	3829	0			58
						113	4	4199	9							
07	65503 X	35959	-0-	-29544 B	-0-	1683	1	30397	3	Y	3420	3424	0			54
						117	4	3762	9							
08	50127 X	25868	-0-	-24259 B	-0-	1260	1	21904	3	Y	2328	2342	0			40
						143	4	2561	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31899 X	25592	-0-	-6307 B	-0-	1421	1	22657	3	Y	1199	1196	0			12
						195	4	1319	9							
04	27300 X	22456	-0-	-4844 B	-0-	1326	1	19932	3	Y	990	991	0			11
						109	4	1089	9							
05	26691 X	23196	-0-	-3495 B	-0-	1408	1	20613	3	Y	953	950	0			14
						127	4	1048	9							
06	25140 X	12608	-0-	-12532 B	-0-	939	1	10768	3	Y	692	696	0			10
						140	4	761	9							
07	25978 X	10298	-0-	-15680 B	-0-	845	1	8563	3	Y	666	665	0			11
						157	4	733	9							
08	25606 X	7979	-0-	-17627 B	-0-	643	1	6702	3	Y	543	541	0			13
						37	4	597	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31713 X	20587	-0-	-11126 B	-0-	711	1	17612	3	Y	2011	2008	0			45
						52	4	2212	9							
04	29220 X	18248	-0-	-10972 B	-0-	618	1	15729	3	Y	1678	1684	0			39
						55	4	1846	9							
05	29853 X	17701	-0-	-12152 B	-0-	600	1	15296	3	Y	1600	1603	0			36
						45	4	1760	9							
06	23760 X	15548	-0-	-8212 B	-0-	544	1	13364	3	Y	1425	1412	0			49
						72	4	1568	9							
07	22816 X	16028	-0-	-6788 B	-0-	587	1	13805	3	Y	1431	1433	0			47
						62	4	1574	9							
08	20181 X	16271	-0-	-3910 B	-0-	628	1	14084	3	Y	1315	1332	0			30
						112	4	1447	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23238	X	23238	-0-	-0- B	-0-	1215	1	18517	3	Y	3159	3134	0			133
							31	4	3475	9							
04	19149	X	19149	-0-	-0- B	-0-	1114	1	15399	3	Y	2361	2374	0			120
							39	4	2597	9							
05	19809	X	17614	-0-	-2195 B	-0-	1184	1	13964	3	Y	2213	2218	0			115
							32	4	2434	9							
06	19170	X	15133	-0-	-4037 B	-0-	985	1	12091	3	Y	1840	1865	0			90
							33	4	2024	9							
07	19809	X	14944	-0-	-4865 B	-0-	1031	1	11787	3	Y	1888	1876	0			102
							49	4	2077	9							
08	18445	X	12397	-0-	-6048 B	-0-	824	1	9965	3	Y	1418	1429	0			91
							48	4	1560	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21545	X	14505	-0-	-7040 B	-0-	877	1	11364	3	Y	2038	2033	0			86
							22	4	2242	9							
04	20850	X	11713	-0-	-9137 B	-0-	791	1	9135	3	Y	1599	1604	0			81
							28	4	1759	9							
05	20274	X	10469	-0-	-9805 B	-0-	794	1	8089	3	Y	1422	1429	0			74
							22	4	1564	9							
06	18150	X	9342	-0-	-8808 B	-0-	681	1	7254	3	Y	1258	1271	0			61
							23	4	1384	9							
07	15810	X	8293	-0-	-7517 B	-0-	691	1	6410	3	Y	1054	1058	0			57
							33	4	1159	9							
08	11346	X	7227	-0-	-4119 B	-0-	572	1	5658	3	Y	876	877	0			56
							33	4	964	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	5564	-0-	-4697 B	-0-	505	1	3448	3	Y	1412	1415	0			14
							58	4	1553	9							
04	7320	X	4991	-0-	-2329 B	-0-	484	1	3063	3	Y	1239	1239	0			14
							81	4	1363	9							
05	7316	X	5518	-0-	-1798 B	-0-	536	1	3541	3	Y	1257	1258	0			13
							58	4	1383	9							
06	6300	X	4860	-0-	-1440 B	-0-	498	1	3335	3	Y	880	884	0			9
							59	4	968	9							
07	5735	X	5056	-0-	-679 B	-0-	494	1	3310	3	Y	1077	1073	0			13
							67	4	1185	9							
08	5549	X	3922	-0-	-1627 B	-0-	398	1	2666	3	Y	739	742	0			10
							45	4	813	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 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
03	43834	X	15712	-0-	-28122 B	-0-	128	1	13350	3	Y	1936	1935	0			36
							104	4	2130	9							
04	37260	X	24406	-0-	-12854 B	-0-	1044	1	20484	3	Y	2524	2526	0			34
							102	4	2776	9							
05	34286	X	25547	-0-	-8739 B	-0-	1164	1	21314	3	Y	2683	2680	0			37
							118	4	2951	9							
06	33150	X	22999	-0-	-10151 B	-0-	1074	1	19288	3	Y	2338	2339	0			36
							65	4	2572	9							
07	25234	X	22265	-0-	-2969 B	-0-	1009	1	18567	3	Y	2381	2379	0			38
							70	4	2619	9							
08	25544	X	16095	-0-	-9449 B	-0-	760	1	13422	3	Y	1661	1670	0			29
							86	4	1827	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38936 X	27725	-0-	-11211 B	-0-	1298	1	23794	3	Y	2218	2210	0			41
						193	4	2440	9							
04	31860 X	22681	-0-	-9179 B	-0-	1056	1	19614	3	Y	1739	1756	0			24
						98	4	1913	9							
05	29109 X	21642	-0-	-7467 B	-0-	1003	1	18446	3	Y	1901	1899	0			26
						102	4	2091	9							
06	28170 X	18855	-0-	-9315 B	-0-	904	1	16186	3	Y	1555	1557	0			24
						54	4	1711	9							
07	29109 X	17695	-0-	-11414 B	-0-	825	1	15154	3	Y	1508	1508	0			24
						57	4	1659	9							
08	24645 X	12569	-0-	-12076 B	-0-	609	1	10749	3	Y	1038	1044	0			18
						69	4	1142	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

03	56761 X	39993	-0-	-16768 B	-0-	1451	1	33395	3	Y	4403	4417	0			61
						304	4	4843	9							
04	54930 X	42808	-0-	-12122 B	-0-	1696	1	36178	3	Y	4240	4230	0			71
						270	4	4664	9							
05	44299 X	43453	-0-	-846 B	-0-	1699	1	36998	3	Y	4024	4009	0			86
						330	4	4426	9							
06	42840 X	39279	-0-	-3561 B	-0-	1600	1	33153	3	Y	3804	3808	0			82
						342	4	4184	9							
07	44237 X	37832	-0-	-6405 B	-0-	1491	1	32100	3	Y	3630	3650	0			62
						248	4	3993	9							
08	44237 X	25060	-0-	-19177 B	-0-	948	1	21161	3	Y	2585	2581	0			66
						107	4	2844	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

03	48729 X	48729	-0-	-0- B	-0-	40114	3	8615	9	Y	7832	7934	0			63
04	42705 X	42705	-0-	-0- B	-0-	34803	3	7902	9	Y	7184	7174	0			73
05	41438 X	41438	-0-	-0- B	-0-	33937	3	7501	9	Y	6819	6807	0			85
06	35222 X	35222	-0-	-0- B	-0-	248	1	28738	3	Y	5659	5671	0			73
						11	4	6225	9							
07	38448 X	38448	-0-	-0- B	-0-	1260	1	31041	3	Y	5581	5561	0			93
						8	4	6139	9							
*08	29517 X	29517	-0-	-0- B	-0-	1083	1	23619	3	Y	4367	4369	0			91
						11	4	4804	9							

MOCZYGEMBA POLLOK UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 281829 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10735 - 17416

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174840	X	105382	-0-	-69458 B	-0-	853	1	90196	3	Y	12389	12372	0	3	8	229
							705	4	13628	9							
04	169200	X	97083	-0-	-72117 B	-0-	692	1	82769	3	Y	12022	12087	0			164
							398	4	13224	9							
05	174840	X	88235	-0-	-86605 B	-0-	600	1	76321	3	Y	9919	9945	0			138
							403	4	10911	9							
06	169200	X	74051	-0-	-95149 B	-0-	524	1	64900	3	Y	7653	7675	0			116
							209	4	8418	9							
07	131285	X	71485	-0-	-59800 B	-0-	501	1	62572	3	Y	7442	7440	0			118
							226	4	8186	9							
08	105369	X	40701	-0-	-64668 B	-0-	297	1	36062	3	Y	3746	3799	0			65
							221	4	4121	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63173	X	63173	-0-	-0- B	-0-	464	1	55655	3	Y	6173	6184	0	1	8	60
							264	4	6790	9							
04	59790	X	57709	-0-	-2081 B	-0-	373	1	50584	3	Y	5814	5809	0			65
							357	4	6395	9							
05	61783	X	52789	-0-	-8994 B	-0-	364	1	46307	3	Y	5341	5334	0			72
							243	4	5875	9							
06	59790	X	30856	-0-	-28934 B	-0-	210	1	26995	3	Y	3240	3263	0			49
							87	4	3564	9							
07	61783	X	24636	-0-	-37147 B	-0-	168	1	21419	3	Y	2702	2708	0			43
							77	4	2972	9							
08	61783	X	16810	-0-	-44973 B	-0-	117	1	14682	3	Y	1746	1759	0			30
							90	4	1921	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231869	X	63191	-0-	-168678 B	-0-	456	1	55623	3	Y	6226	6240	0	1	8	60
							263	4	6849	9							
04	59010	X	58144	-0-	-866 B	-0-	367	1	50740	3	Y	6072	6064	0			68
							358	4	6679	9							
05	60977	X	58631	-0-	-2346 B	-0-	401	1	51051	3	Y	6284	6267	0			85
							267	4	6912	9							
06	59010	X	36256	-0-	-22754 B	-0-	311	1	32194	3	Y	3315	3350	0			50
							104	4	3647	9							
07	75750	X	75750	-0-	-0- B	-0-	584	1	69111	3	Y	5278	5244	0			84
							249	4	5806	9							
08	60977	X	47744	-0-	-13233 B	-0-	377	1	43425	3	Y	3341	3367	0			58
							267	4	3675	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84258	X	8857	-0-	-75401 B	-0-	839	1	6975	3	Y	893	896	0			20
							61	4	982	9							
04	81540	X	8314	-0-	-73226 B	-0-	878	1	6393	3	Y	876	875	0			21
							79	4	964	9							
05	84258	X	8791	-0-	-75467 B	-0-	637	1	6983	3	Y	1021	1019	0			23
							48	4	1123	9							
06	81540	X	7441	-0-	-74099 B	-0-	534	1	5916	3	Y	836	830	0			29
							71	4	920	9							
07	84258	X	6985	-0-	-77273 B	-0-	541	1	5498	3	Y	808	811	0			26
							57	4	889	9							
08	84258	X	817	-0-	-83441 B	-0-	69	1	642	3	Y	85	109	0			2
							12	4	94	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	212	-0-	212 B	212	2	1	209	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	SHUT IN	112784	-0-	112784 B	112996	856	1	88363	3	Y	21033	20818	0			215
						429	4	23136	9							
06	210588 X	97592	-0-	-112996 B	-0-	691	1	77741	3	Y	17053	17085	0			183
						402	4	18758	9							
07	116436 X	88239	-0-	-28197 B	-0-	614	1	70243	3	Y	15434	15430	0			187
						405	4	16977	9							
08	116436 X	66051	-0-	-50385 B	-0-	1776	1	51631	3	Y	11254	11287	0			154
						265	4	12379	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	174	-0-	174 B	174	2	1	171	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	SHUT IN	101399	-0-	101399 B	101573	748	1	79929	3	Y	18485	18296	0			189
						388	4	20334	9							
06	SHUT IN	89292	-0-	89292 B	190865	638	1	71185	3	Y	15541	15563	0			167
						374	4	17095	9							
07	SHUT IN	83010	-0-	83010 B	273875	581	1	66250	3	Y	14356	14349	0			174
						387	4	15792	9							
08	SHUT IN	71289	-0-	71289 B	345164	517	1	57377	3	Y	11912	11923	0			163
						292	4	13103	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	69537	-0-	69537 B	173174	240	1	57841	3	Y	10265	10327	0			230
						164	4	11292	9							
04	0	55985	-0-	55985 B	229159	204	1	47075	3	Y	7768	7815	0			183
						161	4	8545	9							
05	275796 X	46637	-0-	-229159 B	-0-	172	1	39340	3	Y	6375	6413	0			145
						112	4	7013	9							
06	87270 X	34853	-0-	-52417 B	-0-	137	1	29071	3	Y	4994	4969	0			170
						152	4	5493	9							
07	90179 X	29027	-0-	-61152 B	-0-	142	1	24208	3	Y	4156	4191	0			135
						105	4	4572	9							
08	90179 X	30730	-0-	-59449 B	-0-	1104	1	25575	3	Y	3497	3553	0			79
						204	4	3847	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	54720	X	33579	-0-	-21141 B	-0-	792	1	26518	3	Y	5605	5618	0			128
							103	4	6166	9							
*10	56544	X	32434	-0-	-24110 B	-0-	1095	1	26004	3	Y	4743	4771	0			100
							118	4	5217	9							
*11	54720	X	24214	-0-	-30506 B	-0-	879	1	19388	3	Y	3433	3449	0			84
							171	4	3776	9							
*12	56544	X	24821	-0-	-31723 B	-0-	682	1	20295	3	Y	3183	3180	0			87
							343	4	3501	9							
*01	56544	X	25995	-0-	-30549 B	-0-	830	1	21436	3	Y	3283	3265	0			105
							118	4	3611	9							
*02	51072	X	11300	-0-	-39772 B	-0-	370	1	9228	3	Y	1521	1592	0			34
							29	4	1673	9							
*03	56544	X	23897	-0-	-32647 B	-0-	785	1	19432	3	Y	3294	3254	0			74
							57	4	3623	9							
*04	54720	X	20715	-0-	-34005 B	-0-	664	1	16914	3	Y	2797	2805	0			66
							60	4	3077	9							
*05	56544	X	18971	-0-	-37573 B	-0-	734	1	15268	3	Y	2649	2655	0			60
							55	4	2914	9							
*06	54720	X	18682	-0-	-36038 B	-0-	843	1	15075	3	Y	2411	2389	0			82
							112	4	2652	9							
*07	56544	X	17049	-0-	-39495 B	-0-	824	1	13670	3	Y	2244	2253	0			73
							87	4	2468	9							
08	56544	X	13183	-0-	-43361 B	-0-	686	1	10581	3	Y	1629	1665	0			37
							124	4	1792	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

09	78390	X	24858	-0-	-53532 B	-0-	840	1	20516	3	Y	3111	3109	0			71
							80	4	3422	9							
10	81003	X	22372	-0-	-58631 B	-0-	772	1	18319	3	Y	2907	2917	0			61
							83	4	3198	9							
11	78390	X	20254	-0-	-58136 B	-0-	745	1	16410	3	Y	2685	2680	0			66
							145	4	2954	9							
12	81003	X	19323	-0-	-61680 B	-0-	632	1	15882	3	Y	2308	2311	0			63
							270	4	2539	9							
01	81003	X	17306	-0-	-63697 B	-0-	554	1	14357	3	Y	2105	2101	0			67
							79	4	2316	9							
02	73164	X	13790	-0-	-59374 B	-0-	465	1	11619	3	Y	1518	1551	0			34
							36	4	1670	9							
03	81003	X	14659	-0-	-66344 B	-0-	470	1	11551	3	Y	2367	2348	0			53
							34	4	2604	9							
04	78390	X	12154	-0-	-66236 B	-0-	395	1	10052	3	Y	1520	1537	0			36
							35	4	1672	9							
05	81003	X	12504	-0-	-68499 B	-0-	410	1	10457	3	Y	1460	1463	0			33
							31	4	1606	9							
06	78390	X	11844	-0-	-66546 B	-0-	563	1	9553	3	Y	1503	1485	0			51
							75	4	1653	9							
07	81003	X	12890	-0-	-68113 B	-0-	687	1	10463	3	Y	1515	1517	0			49
							73	4	1667	9							
08	81003	X	NO RPT	-0-	-81003 B	-0-					Y	NO RPT					49

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

03	1240 X	228	-0-	-1012 B	-0-	8	1	181	3	N	35	40	0			8
						39	9									
04	1050 X	655	-0-	-395 B	-0-	26	1	581	3	N	44	42	0			10
						48	9									
05	1085 X	421	-0-	-664 B	-0-	18	1	371	3	N	29	31	0			8
						32	9									
06	780 X	211	-0-	-569 B	-0-	9	1	198	3	N	4	11	0			1
						4	9									
07	806 X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*08	434 N	60	-0-	-374 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
						52	3									

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	2115	-0-	2115 B	2115	45	1	212	2	N	197	169	0			28
						1641	3	217	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SWR 10	3523	-0-	3523 B	3523	72	1	337	2	N	455	390	0			65
						2613	3	501	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BD OPERATING, LLC 040203
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	13543	3	427	9	N	388	352	1			228
*10	16678	X	14138	-0-	-2540	-0-	13900	3	238	9	N	216					444
*11	14610	X	12192	-0-	-2418	-0-	12035	3	157	9	N	143	194	1			393
*12	15097	X	5771	-0-	-9326	-0-	5769	3	2	9	N	2	2	8			393
01	14508	X	1462	-0-	-13046	-0-	1462	3			N	-0-					393
02	13048	X	110	-0-	-12938	-0-	109	3	1	9	N	1					394
03	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	23225	3	28	9	N	25	1	8			418
04	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	14927	3	648	9	N	589	344	1			663
05	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	17806	3	751	9	N	683	887	1			459
06	22500	X	8962	-0-	-13538	-0-	8636	3	326	9	N	296	388	1			367
07	23250	X	14261	-0-	-8989	-0-	13789	3	472	9	N	429	370	1			426
08	23250	X	12458	-0-	-10792	-0-	11786	3	672	9	N	611	374	1			663

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

03	19716	X	16557	-0-	-3159	-0-	16556	3	1	9	N	1	1	8			100
04	19080	X	12462	-0-	-6618	-0-	12462	3			N	-0-					100
05	18011	X	17254	-0-	-757	-0-	17254	3			N	-0-					100
*06	17430	X	16640	-0-	-790	-0-	16640	3			N	-0-					100
07	17236	X	14130	-0-	-3106	-0-	14130	3			N	-0-					95
08	17267	X	11240	-0-	-6027	-0-	11240	3			N	-0-					95

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

*09	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	3			N	-0-					-0-
*10	27218	X	13289	-0-	-13929	-0-	13289	3			N	-0-					-0-
*11	26340	X	1886	-0-	-24454	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*12	17391	X	17095	-0-	-296	-0-	17091	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	13361	X	6352	-0-	-7009	-0-	6350	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	12068	X	-0-	-0-	-12068	-0-					N	-0-					141
*03	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19171	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	16590	X	2053	-0-	-14537	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*05	17143	X	12	-0-	-17131	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*06	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	-0-					-0-
*07	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	3			N	-0-					-0-
*08	19158	X	15614	-0-	-3544	-0-	15614	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	2231	3	2204	4	N	-0-					-0-
*10	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	1642	3	1616	4	N	-0-					-0-
*11	8610	X	745	-0-	-7865	-0-	356	3	389	4	N	-0-					-0-
*12	8897	X	3122	-0-	-5775	-0-	1908	3	1214	4	N	-0-					-0-
*01	8897	X	1076	-0-	-7821	-0-	891	3	185	4	N	-0-					-0-
*02	4172	X	1056	-0-	-3116	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*03	3255	X	1471	-0-	-1784	-0-	1403	3	68	9	N	62					62
04	3030	X	840	-0-	-2190	-0-	840	3			N	-0-					250
05	3131	X	2156	-0-	-975	-0-	2145	3	11	9	N	10					260
*06	1350	X	296	-0-	-1054	-0-	296	3			N	-0-					260
*07	1395	X	942	-0-	-453	-0-	942	3			N	-0-					260
08	2170	X	660	-0-	-1510	-0-	618	3	42	9	N	38					110

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

03	30039	X	27416	-0-	-2623	-0-	27415	3	1	9	N	1	1	8			87
04	29070	X	23255	-0-	-5815	-0-	23255	3			N	-0-					87
05	29109	X	23654	-0-	-5455	-0-	23651	3	3	9	N	3					90
*06	27180	X	21925	-0-	-5255	-0-	21925	3			N	-0-					90
07	27404	X	17052	-0-	-10352	-0-	17050	3	2	9	N	2	2	8			62
*08	29447	X	29447	-0-	-0-	-0-	29440	3	7	9	N	6	6	8			62

BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	589	X	451	-0-	-138	-0-	241	3	210	9	N	191	185	1			76
04	510	X	210	-0-	-300	-0-	210	3			N	-0-					76
05	527	X	192	-0-	-335	-0-	192	3			N	-0-					76
*06	450	X	320	-0-	-130	-0-	169	3	151	9	N	137	158	1			55
07	465	X	98	-0-	-367	-0-	98	3			N	-0-					55
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					55

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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
03	14229	X	6716	-0-	-7513	-0-	385	1	5027	3	N	1185	1439	1			61
							1304	9									
04	10710	X	6760	-0-	-3950	-0-	297	1	4980	3	N	1348	1277	1			132
							1483	9									
05	10199	X	8204	-0-	-1995	-0-	231	1	6808	3	N	1059	1093	1			98
							1165	9									
*06	8610	X	6163	-0-	-2447	-0-	9	1	4980	3	N	1067	1096	1			69
							1174	9									
07	8308	X	6453	-0-	-1855	-0-	203	1	5029	3	N	1110	1086	1			93
							1221	9									
08	8215	X	5089	-0-	-3126	-0-	122	1	4078	3	N	808	730	1			171
							889	9									

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

03	T. A.		183	-0-	183	183	137	3	46	9	N	42	64	1			26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

03	2480	X	794	-0-	-1686	-0-	317	3	477	9	N	434	369	1			139
04	3000	X	1576	-0-	-1424	-0-	1238	3	338	9	N	307	183	1			263
05	3100	X	1379	-0-	-1721	-0-	1235	3	144	9	N	131	343	1			51
*06	3060	X	1521	-0-	-1539	-0-	1283	3	238	9	N	216	183	1			84
07	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	946	3	355	9	N	323	323	1			84
08	1643	X	1250	-0-	-393	-0-	879	3	371	9	N	337	356	1			65

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

03	3782	X	1991	-0-	-1791	-0-	13	1	1978	3	N	-0-					403
04	3660	X	2825	-0-	-835	-0-	155	1	2283	3	N	352	370	1			385
							387	9									
05	3782	X	2047	-0-	-1735	-0-	56	1	1754	3	N	215	182	1			418
							237	9									
06	1920	X	1663	-0-	-257	-0-	3	1	1497	3	N	148	180	1			386
							163	9									
07	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2289	3	287	9	N	261	183	1			464
08	2914	X	869	-0-	-2045	-0-	68	1	699	3	N	93	183	1			374
							102	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

03	6324	X	5002	-0-	-1322	-0-	45	1	4377	3	N	527	442	1			202
							580	9									
04	5220	X	4534	-0-	-686	-0-	18	1	3839	3	N	615	725	1			92
							677	9									
05	5642	X	3581	-0-	-2061	-0-	3190	3	391	9	N	355	356	1			91
*06	5460	X	3129	-0-	-2331	-0-	2727	3	402	9	N	365	290	1			166
07	5642	X	2425	-0-	-3217	-0-	1822	3	603	9	N	548	550	1			164
08	4991	X	1386	-0-	-3605	-0-	403	1	468	3	N	468	520	1			112
							515	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					84
04	540	X	390	-0-	-150	-0-	390	3			N	-0-					84
05	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-					84
*06	270	X	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					84
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	416	3	197	9	N	179	158	1			105
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					105

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	606	1	2623	3	N	751	738	1			237
							826	9									
04	4230	X	3723	-0-	-507	-0-	617	1	2305	3	N	728	889	1			76
							801	9									
05	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	615	1	2402	3	N	1008	727	1			357
							1109	9									
06	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	581	1	2490	3	N	491	550	1			298
							540	9									
07	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	611	1	2216	3	N	766	913	1			151
							843	9									
08	4123	X	2745	-0-	-1378	-0-	479	1	1695	3	N	519	546	1			124
							571	9									

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
03	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	532	1	1652	3	N	359	359	1			93
							395	9									
04	3000	X	1340	-0-	-1660	-0-	443	1	697	3	N	182	179	1			96
							200	9									
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	1432	1	887	3	N	398	354	1			140
							438	9									
06	2490	X	1865	-0-	-625	-0-	385	1	1256	3	N	204	182	1			162
							224	9									
*07	2573	X	1932	-0-	-641	-0-	588	1	1077	3	N	243	183	1			222
							267	9									
08	2759	X	1097	-0-	-1662	-0-	576	1	365	3	N	142	174	1			190
							156	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					153
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	7723	3	2057	9	N	1870	1467	1			672
04	31669 X	31669	-0-	-0-	-0-	24572	3	7097	9	N	6452	6890	1			234
05	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	19816	3	5304	9	N	4822	4775	1			281
*06	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	24992	3	6655	9	N	6050	6018	1			313
*07	30825 X	30825	-0-	-0-	-0-	24618	3	6207	9	N	5643	5757	1			199
*08	24182 X	24182	-0-	-0-	-0-	19226	3	4956	9	N	4505	4390	1			314

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

03	1488 X	1183	-0-	-305	-0-	566	3	617	9	N	561	538	1			148
04	1440 X	1102	-0-	-338	-0-	497	3	605	9	N	550	548	1			150
05	1395 X	1109	-0-	-286	-0-	519	3	590	9	N	536	547	1			139
06	1350 X	977	-0-	-373	-0-	1	1	392	3	N	531	538	1			132
						584	9									
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	703	711	1			124
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	162	182	1			104

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

03	4681 X	3853	-0-	-828	-0-	3450	3	403	9	N	366	358	1			102
04	4350 X	3556	-0-	-794	-0-	3136	3	420	9	N	382	366	1			118
05	4340 X	3605	-0-	-735	-0-	3111	3	494	9	N	449	490	1			77
*06	4020 X	3403	-0-	-617	-0-	2967	3	436	9	N	396	183	1			290
07	4123 X	3166	-0-	-957	-0-	3041	3	125	9	N	114	313	1			91
08	3844 X	2905	-0-	-939	-0-	314	1	2142	3	N	408	410	1			89
						449	9									

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

03	10478 X	9416	-0-	-1062	-0-	202	1	8830	3	N	349	349	1			102
						384	9									
04	9930 X	8963	-0-	-967	-0-	30	1	8561	3	N	338	342	1			98
						372	9									
05	10013 X	8912	-0-	-1101	-0-	8726	3	186	9	N	169	168	1			99
*06	9690 X	8658	-0-	-1032	-0-	8350	3	308	9	N	280	296	1			83
07	9579 X	8834	-0-	-745	-0-	128	1	8519	3	N	170	166	1			87
						187	9									
08	9424 X	7290	-0-	-2134	-0-	1	1	7091	3	N	180	177	1			90
						198	9									

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					122
04	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	298	1	23025	3	N	6880	6680	1			322
						7568	9									
05	35610 X	35610	-0-	-0-	-0-	488	1	26788	3	N	7576	7799	1			99
						8334	9									
06	21811 X	21811	-0-	-0-	-0-	266	1	16323	3	N	4747	4742	1			104
						5222	9									
07	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	594	1	6683	3	N	1655	1574	1			185
						1821	9									
*08	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	776	1	10819	3	N	2830	2888	1			127
						3113	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	2035	1	1220	3	N	425	536	1			224
							468	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	2144	1	964	3	N	527	548	1			203
							580	9									
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	2134	1	1233	3	N	450	365	1			288
							495	9									
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	2439	1	611	3	N	572	548	1			312
							629	9									
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	2303	1	1429	3	N	423	540	1			195
							465	9									
*08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	1376	1	1125	3	N	372	367	1			200
							409	9									

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

03	2356	X	2177	-0-	-179	-0-	64	1	1308	3	N	732	198	0	552	1	176
							805	9									
04	2100	X	389	-0-	-1711	-0-	250	1	139	9	N	126	179	1			123
05	1581	X	171	-0-	-1410	-0-	171	1			N	-0-					123
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	350	1	3620	3	N	1052	1052	0			123
							1157	9									
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	317	1	1625	3	N	654	654	0			123
							719	9									
*08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	319	1	918	3	N	466	466	0			123
							513	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

*01	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	5	1	1324	3	N	526	369	1			310
							579	9									
*02	2464	X	2277	-0-	-187	-0-	1804	3	473	9	N	430	546	1			194
*03	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	196	1	1694	3	N	425	351	1			268
							468	9									
*04	2640	X	2486	-0-	-154	-0-	254	1	1625	3	N	552	707	1			113
							607	9									
*05	2511	X	2149	-0-	-362	-0-	230	1	1712	3	N	188	183	1			118
							207	9									
*06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2157	3	N	531	542	1			107
							584	9									
*07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	181	1	2187	3	N	333	359	1			81
							366	9									
08	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	33	1	1609	3	N	382	366	1			97
							420	9									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	355	1	3054	3	N	1026	917	1			260
							1129	9									
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	283	1	2912	3	N	910	1080	1			90
							1001	9									
05	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	279	1	1790	3	N	471	364	1			197
							518	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	244	1	2429	3	N	364	366	1			195
							400	9									
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	191	1	4623	3	N	1225	1272	1			148
							1348	9									
*08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	209	1	2468	3	N	545	545	1			148
							600	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	84	1	2788	3	N	797	797	0			116
						877	9									
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	150	1	2720	3	N	736	736	0			116
						810	9									
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	105	1	2734	3	N	862	712	0	131	1	135
						948	9									
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	116	1	2466	3	N	647	647	0			135
						712	9									
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	106	1	3023	3	N	776	776	0			135
						854	9									
*08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	72	1	2275	3	N	557	557	0			135
						613	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2400	3	733	9	N	666	702	1			143
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2373	3	616	9	N	560	550	1			153
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2185	3	601	9	N	546	539	1			160
06	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	216	1	1932	3	N	513	542	1			131
						564	9									
07	2759 X	2642	-0-	-117	-0-	2064	3	578	9	N	525	539	1			117
08	2759 X	2044	-0-	-715	-0-	1626	3	418	9	N	380	365	1			132

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

03	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	3268	1	3323	3	N	504	554	1			231
						554	9									
04	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	3241	1	3351	3	N	544	548	1			227
						598	9									
05	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	3529	1	3413	3	N	608	547	1			288
						669	9									
06	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	3063	1	3228	3	N	744	907	1			125
						818	9									
07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	1748	1	3306	3	N	566	536	1			155
						623	9									
08	5487 X	3828	-0-	-1659	-0-	918	1	2533	3	N	343	367	1			131
						377	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

03	2170 X	1939	-0-	-231	-0-	385	1	693	3	N	783	889	1			111
						861	9									
04	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	413	1	1089	3	N	529	533	1			107
						582	9									
05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	263	1	1252	3	N	838	722	1			223
						922	9									
06	1890 X	1858	-0-	-32	-0-	268	1	964	3	N	569	541	1			251
						626	9									
07	2139 N	1895	-0-	-244	-0-	301	1	987	3	N	552	548	1			255
						607	9									
08	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	121	1	1161	3	N	708	728	1			235
						779	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	5	1	2000	3	N	1153	875	0	184	1	211
							1268	9									
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3	1	2331	3	N	932	932	0			211
							1025	9									
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	2122	3	1000	9	N	909	909	0			211
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2011	3	924	9	N	840	840	0			211
07	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	34	1	1866	3	N	806	806	0			211
							887	9									
*08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	3	N	749	749	0			211
							824	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	8866	-0-	-868	-0-	44	1	8466	3	N	324	324	0			128
							356	9									
04	9270	X	8573	-0-	-697	-0-	55	1	8170	3	N	316	316	0			128
							348	9									
05	9176	X	9004	-0-	-172	-0-	17	1	8739	3	N	225	225	0			128
							248	9									
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8480	3	421	9	N	383	309	0	79	1	123
07	9176	X	8635	-0-	-541	-0-	34	1	8293	3	N	280	280	0			123
							308	9									
08	8990	X	8116	-0-	-874	-0-	1	1	7855	3	N	236	236	0			123
							260	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7099	X	5142	-0-	-1957	-0-	58	1	4680	3	N	367	371	1			224
							404	9									
*02	6244	X	5306	-0-	-938	-0-	61	1	4336	3	N	826	741	1			309
							909	9									
*03	6913	X	5365	-0-	-1548	-0-	5	1	4588	3	N	702	738	1			273
							772	9									
*04	6240	X	5435	-0-	-805	-0-	2	1	4681	3	N	684	730	1			227
							752	9									
*05	6262	X	5340	-0-	-922	-0-	68	1	4511	3	N	692	547	1			372
							761	9									
*06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	153	1	4856	3	N	785	728	1			429
							864	9									
*07	5890	X	5837	-0-	-53	-0-	43	1	5084	3	N	645	890	1			184
							710	9									
08	5611	X	3843	-0-	-1768	-0-	3	1	3292	3	N	498	362	1			320
							548	9									

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	416	1	3600	3	N	986	986	0			192
							1085	9									
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	398	1	3363	3	N	933	933	0			192
							1026	9									
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	394	1	3650	3	N	1003	1003	0			192
							1103	9									
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	348	1	3516	3	N	917	917	0			192
							1009	9									
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	192	1	3720	3	N	906	906	0			192
							997	9									
08	4588	X	3627	-0-	-961	-0-	181	1	2699	3	N	679	679	0			192
							747	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	5156	-0-	-5136	-0-	184	1	4202	3	N	700	913	1			227
							770	9									
04	6570	X	4274	-0-	-2296	-0-	199	1	3273	3	N	729	550	1			406
							802	9									
05	6324	X	4356	-0-	-1968	-0-	203	1	3210	3	N	857	695	1			568
							943	9									
*06	5520	X	3680	-0-	-1840	-0-	132	1	3071	3	N	434	719	1			283
							477	9									
07	5704	X	4337	-0-	-1367	-0-	200	1	3050	3	N	988	907	1			364
							1087	9									
08	5146	X	3787	-0-	-1359	-0-	323	1	2804	3	N	600	731	1			233
							660	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5096	3	772	9	N	702	910	1			90
04	6600	X	6030	-0-	-570	-0-	5021	3	1009	9	N	917	889	1			118
05	7254	X	5742	-0-	-1512	-0-	4985	3	757	9	N	688	729	1			77
*06	7020	X	5599	-0-	-1421	-0-	4729	3	870	9	N	791	727	1			141
07	7254	X	6264	-0-	-990	-0-	5520	3	744	9	N	676	735	1			82
08	6231	X	4033	-0-	-2198	-0-	3199	3	834	9	N	758	737	1			103

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

03	7347	X	6898	-0-	-449	-0-	183	1	5708	3	N	915	915	0			115
							1007	9									
04	7170	X	6909	-0-	-261	-0-	171	1	5679	3	N	963	856	0	159	1	63
							1059	9									
05	7409	X	6591	-0-	-818	-0-	160	1	5511	3	N	836	836	0			63
							920	9									
06	7170	X	5726	-0-	-1444	-0-	127	1	4817	3	N	711	711	0			63
							782	9									
07	7130	X	5296	-0-	-1834	-0-	111	1	4314	3	N	792	792	0			63
							871	9									
08	7130	X	4090	-0-	-3040	-0-	163	1	3224	3	N	639	639	0			63
							703	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

03	11780	X	11758	-0-	-22	-0-	37	1	10857	3	N	785	733	1			519
							864	9									
04	11400	X	10050	-0-	-1350	-0-	9446	3	604	9	N	549	915	1			153
05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11003	3	784	9	N	713	727	1			139
06	11370	X	11018	-0-	-352	-0-	10159	3	859	9	N	781	728	1			192
*07	11749	X	11280	-0-	-469	-0-	18	1	10565	3	N	634	718	1			108
							697	9									
08	11780	X	10630	-0-	-1150	-0-	9838	3	792	9	N	720	718	1			110

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

03	27993	X	15909	-0-	-12084	-0-	253	1	12256	3	N	3091	3091	0			252
							3400	9									
04	23610	X	12423	-0-	-11187	-0-	9719	3	2704	9	N	2458	2458	0			252
05	21452	X	9558	-0-	-11894	-0-	7462	3	2096	9	N	1905	1905	0			252
06	20760	X	6855	-0-	-13905	-0-	5311	3	1544	9	N	1404	1404	0			252
07	19747	X	8895	-0-	-10852	-0-	7039	3	1856	9	N	1687	1687	0			252
08	15903	X	4929	-0-	-10974	-0-	1	1	3926	3	N	911	911	0			252
							1002	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
03	9269	X	8068	-0-	-1201	-0-	4	1	6847	3	N	1106	1100	1			329
							1217	9									
04	8970	X	7438	-0-	-1532	-0-	1	1	6204	3	N	1121	910	1			540
							1233	9									
05	8184	X	7094	-0-	-1090	-0-	6160	3	934	9	N	849	1088	1			301
06	7920	X	6969	-0-	-951	-0-	208	1	5759	3	N	911	916	1			296
							1002	9									
07	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	151	1	5874	3	N	984	910	1			370
							1082	9									
08	8060	X	5898	-0-	-2162	-0-	103	1	4824	3	N	883	917	1			336
							971	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	331	1	4053	3	N	949	949	0			178
							1044	9									
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	180	1	4489	3	N	902	902	0			178
							992	9									
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	145	1	4516	3	N	900	900	0			178
							990	9									
*06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	140	1	3884	3	N	861	861	0			178
							947	9									
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	193	1	4337	3	N	832	832	0			178
							915	9									
08	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	42	1	3321	3	N	787	787	0			178
							866	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	7127	-0-	-2173	-0-	165	1	5892	3	N	973	1286	1			222
							1070	9									
04	9000	X	6825	-0-	-2175	-0-	65	1	5883	3	N	797	738	1			281
							877	9									
05	9300	X	7132	-0-	-2168	-0-	73	1	5837	3	N	1111	1107	1			285
							1222	9									
*06	7800	X	6404	-0-	-1396	-0-	36	1	5458	3	N	827	912	1			200
							910	9									
07	7471	X	6676	-0-	-795	-0-	8	1	5848	3	N	745	732	1			213
							820	9									
08	7130	X	6699	-0-	-431	-0-	25	1	5507	3	N	1061	731	1			543
							1167	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	2585	-0-	-1755	-0-	13	1	2572	3	N	-0-					168
04	3630	X	2364	-0-	-1266	-0-	37	1	2327	3	N	-0-					168
05	3720	X	2535	-0-	-1185	-0-	357	1	1979	3	N	181	174	1			175
							199	9									
*06	3150	X	2262	-0-	-888	-0-	625	1	1637	3	N	-0-					175
07	3100	X	2041	-0-	-1059	-0-	588	1	1453	3	N	-0-					175
08	2573	X	1340	-0-	-1233	-0-	482	1	679	3	N	163	177	1			161
							179	9									

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
03	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	2905	3	739	9	N	672	696	1			84
04	3810	X	3067	-0-	-743	-0-	2488	3	579	9	N	526	530	1			80
05	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	2733	3	398	9	N	362	347	1			95
*06	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	9916	3	589	9	N	535	537	1			93
07	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	2559	3	635	9	N	577	515	1			155
08	3658	X	1528	-0-	-2130	-0-	1167	3	361	9	N	328	366	1			117

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

03	9083 X	8363	-0-	-720	-0-	11	1	7671	3	N	619	902	1			160
						681	9									
04	8790 X	8248	-0-	-542	-0-	15	1	7269	3	N	876	918	1			118
						964	9									
05	9083 X	8607	-0-	-476	-0-	108	1	7789	3	N	645	549	1			214
						710	9									
*06	8790 X	8059	-0-	-731	-0-	67	1	7297	3	N	632	680	1			166
						695	9									
07	9083 X	8215	-0-	-868	-0-	212	1	7234	3	N	699	730	1			135
						769	9									
08	8618 X	7981	-0-	-637	-0-	135	1	7008	3	N	762	735	1			162
						838	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

03	12741 X	9861	-0-	-2880	-0-	136	1	9483	3	N	220	220	0			335
						242	9									
04	16057 X	16057	-0-	-0-	-0-	146	1	15594	3	N	288	271	0	17	1	335
						317	9									
05	13640 X	12395	-0-	-1245	-0-	10	1	12134	3	N	228	228	0			335
						251	9									
*06	13200 X	11491	-0-	-1709	-0-	7	1	11167	3	N	288	244	0	44	1	335
						317	9									
07	16585 X	11354	-0-	-5231	-0-	37	1	11056	3	N	237	237	0			335
						261	9									
08	16585 X	9911	-0-	-6674	-0-	49	1	9645	3	N	197	197	0			335
						217	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					135
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					135

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

03	7316 X	4972	-0-	-2344	-0-	257	1	4526	3	N	172	183	1			164
						189	9									
04	6360 X	4793	-0-	-1567	-0-	234	1	4559	3	N	-0-					164
05	6231 X	3726	-0-	-2505	-0-	200	1	3526	3	N	-0-					164
*06	6030 X	3649	-0-	-2381	-0-	179	1	3354	3	N	105	114	1			155
						116	9									
07	5642 X	5408	-0-	-234	-0-	154	1	5254	3	N	-0-					155
08	4960 X	4586	-0-	-374	-0-	386	1	4200	3	N	-0-					155

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	14	1	2235	3	Y	230	221	0	10	1	4
							253	9									
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	12	1	1760	3	Y	174	174	0			4
							191	9									
05	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	23	1	4288	3	Y	3930	3857	0			77
							4323	9									
*06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	27	1	4664	3	Y	5311	5270	0			118
							5842	9									
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	29	1	4335	3	Y	4337	4337	0			118
							4771	9									
*08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	28	1	4236	3	Y	4528	4528	0			118
							4981	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

03	8711	X	7669	-0-	-1042	-0-	6642	3	1027	9	N	934	934	0			97
04	8070	X	7571	-0-	-499	-0-	6604	3	967	9	N	879	879	0			97
05	7874	X	7637	-0-	-237	-0-	6658	3	979	9	N	890	890	0			97
*06	7620	X	7049	-0-	-571	-0-	6136	3	913	9	N	830	830	0			97
07	7874	X	7114	-0-	-760	-0-	6195	3	919	9	N	835	835	0			97
08	7812	X	5400	-0-	-2412	-0-	4695	3	705	9	N	641	641	0			97

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

03	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	392	1	10446	3	N	330	366	1			132
							363	9									
04	10500	X	8770	-0-	-1730	-0-	317	1	8064	3	N	354	367	1			119
							389	9									
05	10726	X	9172	-0-	-1554	-0-	298	1	8485	3	N	354	352	1			121
							389	9									
06	10500	X	6934	-0-	-3566	-0-	310	1	6418	3	N	187	180	1			128
							206	9									
*07	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	286	1	10643	3	N	561	363	1			326
							617	9									
08	10850	X	7527	-0-	-3323	-0-	252	1	7070	3	N	186	345	1			167
							205	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

03	6138	X	714	-0-	-5424	-0-	714	1			N	-0-					130
04	4200	X	338	-0-	-3862	-0-	338	1			N	-0-					130
05	465	X	70	-0-	-395	-0-	70	1			N	-0-					130
06	690	X	96	-0-	-594	-0-	96	1			N	-0-					130
07	713	X	18	-0-	-695	-0-	18	1			N	-0-					130
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					130

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

03	10323	X	8736	-0-	-1587	-0-	386	1	8131	3	N	199	199	0			207
							219	9									
04	9780	X	7123	-0-	-2657	-0-	197	1	6694	3	N	211	211	0			207
							232	9									
05	9796	X	7867	-0-	-1929	-0-	4	1	7547	3	N	287	287	0			207
							316	9									
*06	9090	X	7759	-0-	-1331	-0-	7498	3	261	9	N	237	237	0			207
07	9114	X	7904	-0-	-1210	-0-	7607	3	297	9	N	270	224	0	50	1	203
08	8742	X	7270	-0-	-1472	-0-	7010	3	260	9	N	236	236	0			203

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982 X	9252	-0-	-730	-0-	8035	3	1217	9	N	1106	1116	0	115	1	133
04	9570 X	5424	-0-	-4146	-0-	4708	3	716	9	N	651	651	0			133
05	9889 X	9563	-0-	-326	-0-	8375	3	1188	9	N	1080	870	0	182	1	161
*06	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	11370	3	1261	9	N	1146	795	0	365	1	147
07	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	10169	3	1126	9	N	1024	1024	0			147
*08	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	8953	3	998	9	N	907	907	0			147

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

03	9083 X	8021	-0-	-1062	-0-	276	1	7103	3	N	584	584	0			127
						642	9									
04	8610 X	7632	-0-	-978	-0-	256	1	6745	3	N	574	574	0			127
						631	9									
05	8525 X	7737	-0-	-788	-0-	277	1	6825	3	N	577	577	0			127
						635	9									
*06	8250 X	7290	-0-	-960	-0-	279	1	6415	3	N	542	542	0			127
						596	9									
07	8246 X	8220	-0-	-26	-0-	387	1	7281	3	N	502	502	0			127
						552	9									
08	8029 X	5726	-0-	-2303	-0-	240	1	5006	3	N	436	436	0			127
						480	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

*01	8928 X	8572	-0-	-356	-0-	4	1	7251	3	N	1197	1197	0			162
						1317	9									
*02	8064 X	7094	-0-	-970	-0-	90	1	5957	3	N	952	952	0			162
						1047	9									
*03	8928 X	8069	-0-	-859	-0-	256	1	6794	3	N	926	926	0			162
						1019	9									
*04	8610 X	8086	-0-	-524	-0-	108	1	6713	3	N	1150	277	0	735	1	300
						1265	9									
*05	8835 X	7670	-0-	-1165	-0-	6374	3	1296	9	N	1178	2	0	1282	1	194
*06	8310 X	7616	-0-	-694	-0-	19	1	6321	3	N	1160	777	0	366	1	211
						1276	9									
*07	8370 X	7202	-0-	-1168	-0-	92	1	5919	3	N	1083	1083	0			211
						1191	9									
08	8370 X	5268	-0-	-3102	-0-	92	1	4303	3	N	794	794	0			211
						873	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	8060 X	973	-0-	-7087	-0-	973	3			N	-0-					131
04	7800 X	754	-0-	-7046	-0-	566	3	188	9	N	171	179	1			123
05	8060 X	208	-0-	-7852	-0-	208	3			N	-0-					123
06	3270 X	220	-0-	-3050	-0-	1	1	219	3	N	-0-					123
*07	1364 X	299	-0-	-1065	-0-	299	3			N	-0-					123
08	961 X	147	-0-	-814	-0-	147	3			N	-0-					123

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	6747	-0-	-2832	-0-	445	1	4950	3	N	1229	1294	1			129
							1352	9									
04	7620	X	6309	-0-	-1311	-0-	379	1	4634	3	N	1178	1100	1			207
							1296	9									
05	7006	X	6249	-0-	-757	-0-	363	1	4640	3	N	1133	1094	1			246
							1246	9									
06	6540	X	5721	-0-	-819	-0-	688	1	4026	3	N	915	919	1			242
							1007	9									
07	6758	X	5859	-0-	-899	-0-	686	1	4014	3	N	1054	1104	1			192
							1159	9									
08	6758	X	4682	-0-	-2076	-0-	595	1	3134	3	N	866	713	1			345
							953	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	357	1	6260	3	N	1293	1293	0			155
							1422	9									
04	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	372	1	5593	3	N	1399	1399	0			155
							1539	9									
05	7378	X	4849	-0-	-2529	-0-	329	1	3787	3	N	666	258	0	367	1	196
							733	9									
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	336	1	5789	3	N	1494	1494	0			196
							1643	9									
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	298	1	6016	3	N	1464	1464	0			196
							1610	9									
08	7378	X	5759	-0-	-1619	-0-	256	1	4353	3	N	1045	819	0	183	1	239
							1150	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
03	10478	X	9023	-0-	-1455	-0-	12	1	8766	3	N	223	186	1			157
							245	9									
04	10290	X	9661	-0-	-629	-0-	9268	3	393	9	N	357	365	1			149
05	10633	X	10422	-0-	-211	-0-	10294	3	128	9	N	116	182	1			83
06	10290	X	9743	-0-	-547	-0-	9495	3	248	9	N	225	183	1			125
*07	9982	X	9507	-0-	-475	-0-	9303	3	204	9	N	185	181	1			129
08	10416	X	8659	-0-	-1757	-0-	8466	3	193	9	N	175	179	1			125

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
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	5715	3	707	9	N	643	643	0			86
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	5711	3	820	9	N	745	540	0	184	1	107
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	5755	3	732	9	N	665	665	0			107
*06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5401	3	675	9	N	614	614	0			107
07	5921	X	5604	-0-	-317	-0-	5040	3	564	9	N	513	513	0			107
08	5921	X	4441	-0-	-1480	-0-	4010	3	431	9	N	392	392	0			107

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
03	6045	X	4434	-0-	-1611	-0-	294	1	3655	3	N	441	554	1			155
							485	9									
04	5640	X	4629	-0-	-1011	-0-	266	1	3693	3	N	609	544	1			220
							670	9									
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	290	1	3888	3	N	728	730	1			218
							801	9									
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	285	1	3748	3	N	704	741	1			181
							774	9									
07	4774	X	4574	-0-	-200	-0-	244	1	3785	3	N	495	551	1			125
							545	9									
08	4991	X	3791	-0-	-1200	-0-	84	1	3099	3	N	553	535	1			143
							608	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
03	8401	X	6688	-0-	-1713	-0-	15	1	5903	3	N	700	700	0			154
							770	9									
04	6870	X	6762	-0-	-108	-0-	7	1	5989	3	N	696	696	0			154
							766	9									
05	7099	X	6801	-0-	-298	-0-	46	1	5997	3	N	689	689	0			154
							758	9									
*06	6870	X	6476	-0-	-394	-0-	48	1	5726	3	N	638	638	0			154
							702	9									
07	6975	X	6558	-0-	-417	-0-	5839	3	719	9	N	654	654	0			154
08	6975	X	5485	-0-	-1490	-0-	4889	3	596	9	N	542	542	0			154

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
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	4569	3	580	9	N	527	527	0			236
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	4934	3	644	9	N	585	585	0			236
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	34	1	5120	3	N	613	613	0			236
							674	9									
*06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	26	1	4642	3	N	514	514	0			236
							565	9									
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	1	1	4945	3	N	557	557	0			236
							613	9									
*08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4	1	3860	3	N	395	395	0			236
							435	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
03	22599	X	20603	-0-	-1996	-0-	435	1	19072	3	N	996	1471	1			401
							1096	9									
04	21600	X	19258	-0-	-2342	-0-	404	1	17847	3	N	915	919	1			397
							1007	9									
05	21669	X	20329	-0-	-1340	-0-	464	1	18591	3	N	1158	1249	1			306
							1274	9									
06	20970	X	19716	-0-	-1254	-0-	480	1	18190	3	N	951	913	1			344
							1046	9									
*07	21669	X	20624	-0-	-1045	-0-	455	1	18922	3	N	1134	909	1			569
							1247	9									
08	20615	X	18770	-0-	-1845	-0-	354	1	17675	3	N	674	906	1			337
							741	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
03	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	10425	3	912	9	N	829	775	0	45	1	214
04	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	9881	3	769	9	N	699	699	0			214
05	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10288	3	615	9	N	559	559	0			214
*06	10530	X	10140	-0-	-390	-0-	9524	3	616	9	N	560	496	0	69	1	209
07	10881	X	9945	-0-	-936	-0-	9411	3	534	9	N	485	485	0			209
08	10881	X	8796	-0-	-2085	-0-	8327	3	469	9	N	426	426	0			209

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
03	13237	X	11651	-0-	-1586	-0-	186	1	11072	3	N	357	357	0			84
							393	9									
04	12060	X	10094	-0-	-1966	-0-	181	1	9525	3	N	353	142	0	184	1	111
							388	9									
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	14	1	11972	3	N	353	353	0			111
							388	9									
*06	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	10924	3	374	9	N	340	340	0			111
07	11656	X	11328	-0-	-328	-0-	10954	3	374	9	N	340	340	0			111
08	12369	X	8622	-0-	-3747	-0-	8341	3	281	9	N	255	255	0			111

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
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	10	1	7352	3	N	1517	1517	0			437
							1669	9									
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	133	1	6811	3	N	1429	1429	0			437
							1572	9									
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	5	1	7072	3	N	1645	749	0	729	1	604
							1810	9									
06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	25	1	6633	3	N	1341	1341	0			604
							1475	9									
07	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	56	1	6651	3	N	1170	1170	0			604
							1287	9									
08	8370	X	6423	-0-	-1947	-0-	46	1	5232	3	N	1041	656	0	547	1	442
							1145	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	197	1	3522	3	N	742	734	1			273
							816	9									
04	4920	X	4143	-0-	-777	-0-	110	1	3403	3	N	573	553	1			293
							630	9									
05	4774	X	2577	-0-	-2197	-0-	9	1	2004	3	N	513	552	1			254
							564	9									
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					254
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					254
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					254

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	5380	-0-	-2277	-0-	4525	3	855	9	N	777	777	0			154
04	7410	X	4955	-0-	-2455	-0-	4181	3	774	9	N	704	704	0			154
05	6541	X	5320	-0-	-1221	-0-	4510	3	810	9	N	736	736	0			154
*06	6330	X	4998	-0-	-1332	-0-	4273	3	725	9	N	659	659	0			154
07	6541	X	5021	-0-	-1520	-0-	4302	3	719	9	N	654	654	0			154
08	5394	X	4654	-0-	-740	-0-	4129	3	525	9	N	477	477	0			154

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	93	1	5087	3	N	1248	1248	0			193
							1373	9									
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	73	1	4581	3	N	1151	1151	0			193
							1266	9									
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	39	1	4899	3	N	1307	1189	0	125	1	186
							1438	9									
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	15	1	4536	3	N	1092	1092	0			186
							1201	9									
07	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	35	1	4505	3	N	1104	1104	0			186
							1214	9									
08	5890	X	4285	-0-	-1605	-0-	181	1	3193	3	N	828	828	0			186
							911	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
03	10602	X	8851	-0-	-1751	-0-	371	1	7473	3	N	915	689	0	184	1	376
							1007	9									
04	10260	X	7482	-0-	-2778	-0-	390	1	6300	3	N	720	720	0			376
							792	9									
05	9300	X	7552	-0-	-1748	-0-	432	1	6344	3	N	705	705	0			376
							776	9									
*06	9000	X	6851	-0-	-2149	-0-	421	1	5821	3	N	554	554	0			376
							609	9									
07	9300	X	7051	-0-	-2249	-0-	379	1	6047	3	N	568	568	0			376
							625	9									
08	8866	X	5679	-0-	-3187	-0-	430	1	4538	3	N	646	512	0	136	1	374
							711	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
03	15345	X	14875	-0-	-470	-0-	195	1	12188	3	N	2265	2265	0			82
							2492	9									
04	14850	X	13245	-0-	-1605	-0-	200	1	10656	3	N	2172	1953	0	184	1	117
							2389	9									
05	15345	X	14428	-0-	-917	-0-	259	1	11683	3	N	2260	2260	0			117
							2486	9									
*06	14850	X	11606	-0-	-3244	-0-	537	1	9175	3	N	1722	1722	0			117
							1894	9									
07	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	217	1	13814	3	N	2958	2958	0			117
							3254	9									
08	14880	X	14190	-0-	-690	-0-	231	1	11308	3	N	2410	2410	0			117
							2651	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
03	15779	X	4718	-0-	-11061	-0-	12	1	4221	3	N	441	441	0			106
							485	9									
04	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	61	1	16547	3	N	2221	2064	0	171	1	92
							2443	9									
05	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	66	1	16151	3	N	1791	1791	0			92
							1970	9									
*06	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	40	1	13129	3	N	1537	1537	0			92
							1691	9									
07	15996	X	14478	-0-	-1518	-0-	17	1	12738	3	N	1566	1566	0			92
							1723	9									
08	15996	X	10917	-0-	-5079	-0-	25	1	9547	3	N	1223	1223	0			92
							1345	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
03	41292	X	36276	-0-	-5016	-0-	79	1	35098	3	N	999	999	0			89
							1099	9									
04	38400	X	28535	-0-	-9865	-0-	37	1	27640	3	N	780	780	0			89
							858	9									
05	37882	X	34254	-0-	-3628	-0-	32	1	33375	3	N	770	597	0	174	1	88
							847	9									
*06	36210	X	32444	-0-	-3766	-0-	33	1	31131	3	N	1164	872	0	291	1	89
							1280	9									
07	37417	X	31089	-0-	-6328	-0-	124	1	29994	3	N	883	883	0			89
							971	9									
08	36270	X	25965	-0-	-10305	-0-	119	1	25039	3	N	734	734	0			89
							807	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
03	8246	X	8034	-0-	-212	-0-	7046	3	988	9	N	898	898	0			199
04	7980	X	7746	-0-	-234	-0-	6532	3	1214	9	N	1104	917	0	182	1	204
05	8246	X	7152	-0-	-1094	-0-	6138	3	1014	9	N	922	922	0			204
*06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	7918	3	1217	9	N	1106	1106	0			204
07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	7628	3	1129	9	N	1026	1026	0			204
08	8029	X	7667	-0-	-362	-0-	6682	3	985	9	N	895	895	0			204

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	12331	-0-	-1464	-0-	292	1	10412	3	N	1479	1658	1			417
							1627	9									
04	13350	X	11858	-0-	-1492	-0-	496	1	9969	3	N	1266	1475	1			208
							1393	9									
05	13671	X	9091	-0-	-4580	-0-	554	1	7441	3	N	996	917	1			287
							1096	9									
06	12540	X	11479	-0-	-1061	-0-	628	1	9320	3	N	1392	1288	1			391
							1531	9									
*07	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	638	1	11141	3	N	1500	1463	1			428
							1650	9									
08	12338	X	11434	-0-	-904	-0-	497	1	9829	3	N	1007	1286	1			149
							1108	9									

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4604	-0-	-1379	-0-	319	1	2989	3	N	1178	1178	0			252
							1296	9									
04	5520	X	4882	-0-	-638	-0-	36	1	3600	3	N	1133	1133	0			252
							1246	9									
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	5523	3	1217	9	N	1106	1122	0	140	1	96
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	4975	3	1170	9	N	1064	1064	0			96
07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	4986	3	1177	9	N	1070	1070	0			96
08	6727	X	4700	-0-	-2027	-0-	3797	3	903	9	N	821	821	0			96

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5512	-0-	-843	-0-	4150	3	1362	9	N	1238	1238	0			110
04	6150	X	5766	-0-	-384	-0-	4554	3	1212	9	N	1102	726	0	368	1	118
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	5032	3	1392	9	N	1265	1165	0	108	1	110
06	6150	X	5767	-0-	-383	-0-	4557	3	1210	9	N	1100	1100	0			110
07	6355	X	5822	-0-	-533	-0-	4588	3	1234	9	N	1122	1122	0			110
08	6355	X	4300	-0-	-2055	-0-	3392	3	908	9	N	825	825	0			110

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
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	21	1	3568	3	N	1238	1238	0			265
							1362	9									
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	13	1	3767	3	N	1322	1322	0			265
							1454	9									
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	107	1	3681	3	N	1160	1160	0			265
							1276	9									
06	4320	X	4303	-0-	-17	-0-	116	1	3031	3	N	1051	1051	0			265
							1156	9									
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1	1	4936	3	N	1348	1348	0			265
							1483	9									
*08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	4334	3	1073	9	N	975	975	0			265

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

F. MALEK UNIT L WELL #: 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
03	16740	X	13812	-0-	-2928	-0-	4	1	13170	3	N	580	927	1			132
							638	9									
04	16200	X	11776	-0-	-4424	-0-	161	1	10808	3	N	734	740	1			126
							807	9									
05	16740	X	16519	-0-	-221	-0-	214	1	15732	3	N	521	554	1			93
							573	9									
06	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	268	1	16754	3	N	754	736	1			111
							829	9									
*07	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	266	1	16596	3	N	620	549	1			182
							682	9									
08	16523	X	15711	-0-	-812	-0-	262	1	14820	3	N	572	537	1			217
							629	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
03	16802	X	13460	-0-	-3342	-0-	574	1	12490	3	N	360	366	1			263
							396	9									
04	16260	X	11834	-0-	-4426	-0-	451	1	11199	3	N	167	179	1			251
							184	9									
05	15779	X	11453	-0-	-4326	-0-	413	1	10808	3	N	211	184	1			278
							232	9									
06	13920	X	10536	-0-	-3384	-0-	439	1	9920	3	N	161	179	1			260
							177	9									
*07	13454	X	10469	-0-	-2985	-0-	512	1	9762	3	N	177	183	1			254
							195	9									
08	13454	X	9968	-0-	-3486	-0-	442	1	9325	3	N	183	183	1			254
							201	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
03	11098	X	9180	-0-	-1918	-0-	267	1	7176	3	N	1579	1579	0			126
							1737	9									
04	9990	X	8458	-0-	-1532	-0-	239	1	6590	3	N	1481	1481	0			126
							1629	9									
05	10416	X	8788	-0-	-1628	-0-	252	1	6824	3	N	1556	1556	0			126
							1712	9									
*06	10080	X	9047	-0-	-1033	-0-	265	1	7136	3	N	1496	1496	0			126
							1646	9									
07	10416	X	9263	-0-	-1153	-0-	282	1	7347	3	N	1485	1485	0			126
							1634	9									
08	9176	X	7031	-0-	-2145	-0-	278	1	5481	3	N	1156	1156	0			126
							1272	9									

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
03	10850	X	9591	-0-	-1259	-0-	106	1	8779	3	N	642	552	1			458
							706	9									
04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	248	1	10049	3	N	862	916	1			404
							948	9									
05	10850	X	10413	-0-	-437	-0-	309	1	9349	3	N	686	907	1			183
							755	9									
06	10500	X	9317	-0-	-1183	-0-	74	1	8476	3	N	697	729	1			151
							767	9									
*07	10850	X	9236	-0-	-1614	-0-	155	1	8267	3	N	740	730	1			161
							814	9									
08	10850	X	8933	-0-	-1917	-0-	211	1	7931	3	N	719	727	1			153
							791	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	72	1	7746	3	N	1601	1601	0			126
							1761	9									
04	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	62	1	7108	3	N	1536	1536	0			126
							1690	9									
05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	119	1	6851	3	N	1558	1522	0	46	1	116
							1714	9									
06	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	123	1	6375	3	N	1421	1421	0			116
							1563	9									
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	240	1	6717	3	N	1428	1428	0			116
							1571	9									
*08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	200	1	5092	3	N	1125	1125	0			116
							1238	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

03	9858	X	8602	-0-	-1256	-0-	6997	3	1605	9	N	1459	1287	1			531
04	9300	X	8473	-0-	-827	-0-	6960	3	1513	9	N	1375	1458	1			448
05	9114	X	8616	-0-	-498	-0-	6997	3	1619	9	N	1472	1679	1			241
06	8760	X	8022	-0-	-738	-0-	6552	3	1470	9	N	1336	1256	1			321
*07	8866	X	8132	-0-	-734	-0-	6715	3	1417	9	N	1288	1277	1			332
08	8742	X	7292	-0-	-1450	-0-	6276	3	1016	9	N	924	1092	1			164

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

03	12431	X	11817	-0-	-614	-0-	227	1	10146	3	N	1313	1313	0			120
							1444	9									
04	12030	X	11153	-0-	-877	-0-	216	1	9295	3	N	1493	1339	0	183	1	91
							1642	9									
05	12431	X	11514	-0-	-917	-0-	191	1	9786	3	N	1397	1397	0			91
							1537	9									
*06	12030	X	10705	-0-	-1325	-0-	165	1	9135	3	N	1277	1277	0			91
							1405	9									
07	12307	X	10708	-0-	-1599	-0-	171	1	9128	3	N	1281	1281	0			91
							1409	9									
08	11811	X	9899	-0-	-1912	-0-	191	1	8429	3	N	1163	1163	0			91
							1279	9									

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

03	12896	X	11401	-0-	-1495	-0-	308	1	9462	3	N	1483	1351	0			326
							1631	9									
04	12420	X	10652	-0-	-1768	-0-	300	1	8847	3	N	1368	1370	0	183	1	141
							1505	9									
05	12338	X	12170	-0-	-168	-0-	292	1	10187	3	N	1537	1537	0			141
							1691	9									
*06	11940	X	10976	-0-	-964	-0-	293	1	9191	3	N	1356	1356	0			141
							1492	9									
07	11904	X	11059	-0-	-845	-0-	310	1	9246	3	N	1366	1366	0			141
							1503	9									
08	12183	X	10125	-0-	-2058	-0-	276	1	8503	3	N	1224	1224	0			141
							1346	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 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
03	39277 X	32807	-0-	-6470	-0-	41	1	30226	3	N	2309	2330	0	184	1	74
						2540	9									
04	37680 X	30353	-0-	-7327	-0-	147	1	27702	3	N	2276	2276	0			74
						2504	9									
05	36456 X	30826	-0-	-5630	-0-	2	1	28182	3	N	2402	2125	0	183	1	168
						2642	9									
*06	34680 X	28965	-0-	-5715	-0-	17	1	26548	3	N	2182	2182	0			168
						2400	9									
07	34007 X	29143	-0-	-4864	-0-	35	1	26688	3	N	2200	2200	0			168
						2420	9									
08	32798 X	23403	-0-	-9395	-0-	21	1	21439	3	N	1766	1766	0			168
						1943	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

03	11067 X	10734	-0-	-333	-0-	216	1	9395	3	N	1021	1021	0			182
						1123	9									
04	10710 X	10533	-0-	-177	-0-	170	1	9165	3	N	1089	1089	0			182
						1198	9									
05	11067 X	10708	-0-	-359	-0-	66	1	9274	3	N	1244	1244	0			182
						1368	9									
*06	10710 X	8092	-0-	-2618	-0-	81	1	6956	3	N	959	959	0			182
						1055	9									
07	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	160	1	14092	3	N	2818	2818	0			182
						3100	9									
*08	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	93	1	12320	3	N	2377	2200	0	181	1	178
						2615	9									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

03	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	319	1	6732	3	N	309	185	1			383
						340	9									
04	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	380	1	5317	3	N	434	540	1			277
						477	9									
05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	519	1	5008	3	N	349	364	1			262
						384	9									
06	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	247	1	4990	3	N	202	358	1			106
						222	9									
*07	5301 X	4642	-0-	-659	-0-	200	1	4243	3	N	181	168	1			119
						199	9									
08	5301 X	3029	-0-	-2272	-0-	99	1	2930	3	N	-0-					119

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 #: 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
03	16616	X	14765	-0-	-1851	-0-	13223	3	1542	9	N	1402	1402	0			91
04	15780	X	13806	-0-	-1974	-0-	5	1	12066	3	N	1577	1432	0	182	1	54
							1735	9									
05	16306	X	14067	-0-	-2239	-0-	12431	3	1636	9	N	1487	1487	0			54
*06	15390	X	13259	-0-	-2131	-0-	11735	3	1524	9	N	1385	1385	0			54
07	15686	X	13356	-0-	-2330	-0-	11818	3	1538	9	N	1398	1398	0			54
08	14756	X	12308	-0-	-2448	-0-	2	1	10925	3	N	1255	1255	0			54
							1381	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
03	18104	X	15280	-0-	-2824	-0-	14363	3	917	9	N	834	552	1			395
04	17100	X	14169	-0-	-2931	-0-	13760	3	409	9	N	372	550	1			217
05	16957	X	13790	-0-	-3167	-0-	2	1	13285	3	N	457	366	1			308
							503	9									
06	15480	X	15099	-0-	-381	-0-	53	1	14362	3	N	622	545	1			385
							684	9									
*07	15376	X	14720	-0-	-656	-0-	14321	3	399	9	N	363	545	1			203
08	15283	X	13672	-0-	-1611	-0-	13267	3	405	9	N	368	360	1			211

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	13719	-0-	-2897	-0-	35	1	12512	3	N	1065	1065	0			52
							1172	9									
04	16080	X	12781	-0-	-3299	-0-	177	1	11194	3	N	1282	895	0	366	1	73
							1410	9									
05	16616	X	12110	-0-	-4506	-0-	10941	3	1169	9	N	1063	1063	0			73
*06	15690	X	11609	-0-	-4081	-0-	10494	3	1115	9	N	1014	1014	0			73
07	15128	X	11847	-0-	-3281	-0-	10733	3	1114	9	N	1013	1013	0			73
08	13733	X	10801	-0-	-2932	-0-	33	1	9766	3	N	911	911	0			73
							1002	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30845	X	23276	-0-	-7569	-0-	22107	3	1169	9	N	1063	1063	0			190
04	28200	X	22260	-0-	-5940	-0-	21109	3	1151	9	N	1046	1046	0			190
05	24459	X	22480	-0-	-1979	-0-	21380	3	1100	9	N	1000	963	0	35	1	192
*06	23670	X	20182	-0-	-3488	-0-	19156	3	1026	9	N	933	933	0			192
07	23963	X	21082	-0-	-2881	-0-	19940	3	1142	9	N	1038	977	0	61	1	192
08	23281	X	19147	-0-	-4134	-0-	18179	3	968	9	N	880	880	0			192

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8094	-0-	-896	-0-	320	1	7058	3	N	651	916	1			302
							716	9									
04	8280	X	7989	-0-	-291	-0-	306	1	6837	3	N	769	908	1			163
							846	9									
05	8308	X	7998	-0-	-310	-0-	267	1	6859	3	N	793	727	1			229
							872	9									
06	8040	X	7451	-0-	-589	-0-	254	1	6515	3	N	620	732	1			117
							682	9									
*07	8308	X	7740	-0-	-568	-0-	247	1	6715	3	N	707	730	1			94
							778	9									
08	8091	X	7329	-0-	-762	-0-	127	1	6575	3	N	570	544	1			120
							627	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22220 X	22220	-0-	-0-	-0-	494	1	20719	3	N	915	926	1			249
						1007	9									
04	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	332	1	22760	3	N	865	666	1			448
						952	9									
05	23709 X	23709	-0-	-0-	-0-	329	1	22763	3	N	561	552	1			457
						617	9									
06	20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	297	1	19542	3	N	352	365	1			444
						387	9									
*07	18784 X	18784	-0-	-0-	-0-	268	1	18450	3	N	60	369	1			135
						66	9									
08	18290 X	16706	-0-	-1584	-0-	246	1	16034	3	N	387	367	1			155
						426	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

03	31128 X	31128	-0-	-0-	-0-	29747	3	1381	9	N	1255	1255	0			141
04	29180 X	29180	-0-	-0-	-0-	27814	3	1366	9	N	1242	1242	0			141
05	30938 X	29229	-0-	-1709	-0-	27854	3	1375	9	N	1250	1123	0	60	1	208
*06	31080 X	27647	-0-	-3433	-0-	26395	3	1252	9	N	1138	1137	0	66	1	143
07	32116 X	27896	-0-	-4220	-0-	26678	3	1218	9	N	1107	1107	0			143
08	31124 X	22575	-0-	-8549	-0-	21616	3	959	9	N	872	872	0			143

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

03	16678 X	13119	-0-	-3559	-0-	12230	3	889	9	N	808	555	1			400
04	15180 X	11968	-0-	-3212	-0-	3	1	11485	3	N	436	713	1			123
						480	9									
05	15159 X	12210	-0-	-2949	-0-	11571	3	639	9	N	581	545	1			159
06	13830 X	11430	-0-	-2400	-0-	10870	3	560	9	N	509	551	1			117
*07	13113 X	11659	-0-	-1454	-0-	11051	3	608	9	N	553	547	1			123
08	13113 X	10779	-0-	-2334	-0-	10347	3	432	9	N	393	368	1			148

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

03	17672 X	17672	-0-	-0-	-0-	54	1	16387	3	N	1119	1119	0			117
						1231	9									
04	21360 X	16143	-0-	-5217	-0-	280	1	14702	3	N	1055	1055	0			117
						1161	9									
05	22072 X	15777	-0-	-6295	-0-	317	1	14372	3	N	989	989	0			117
						1088	9									
*06	21360 X	14950	-0-	-6410	-0-	310	1	13389	3	N	1137	1022	0	122	1	110
						1251	9									
07	19065 X	13976	-0-	-5089	-0-	310	1	12577	3	N	990	994	0	22	1	84
						1089	9									
08	17670 X	11136	-0-	-6534	-0-	283	1	10010	3	N	766	766	0			84
						843	9									

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

03	17515 X	16243	-0-	-1272	-0-	205	1	14129	3	N	1735	2017	1			231
						1909	9									
04	16620 X	14857	-0-	-1763	-0-	194	1	13123	3	N	1400	1465	1			166
						1540	9									
05	16802 X	14860	-0-	-1942	-0-	195	1	12873	3	N	1629	1613	1			182
						1792	9									
06	16200 X	14354	-0-	-1846	-0-	62	1	12359	3	N	1757	1640	1			299
						1933	9									
*07	16523 X	14295	-0-	-2228	-0-	12872	3	1423	9	N	1294	1260	1			333
08	16244 X	12803	-0-	-3441	-0-	11044	3	1759	9	N	1599	1456	1			476

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	8525	X	6755	-0-	-1770	-0-	381	1	5125	3	N	1135	1135	0			52
							1249	9									
*02	7700	X	6376	-0-	-1324	-0-	322	1	4876	3	N	1071	1071	0			52
							1178	9									
*03	7998	X	6879	-0-	-1119	-0-	367	1	5221	3	N	1174	1007	0	184	1	35
							1291	9									
*04	7080	X	6092	-0-	-988	-0-	191	1	4794	3	N	1006	1006	0			35
							1107	9									
*05	7068	X	6084	-0-	-984	-0-	17	1	4939	3	N	1025	1025	0			35
							1128	9									
*06	6840	X	6058	-0-	-782	-0-	96	1	4909	3	N	957	957	0			35
							1053	9									
*07	7068	X	6220	-0-	-848	-0-	34	1	5130	3	N	960	960	0			35
							1056	9									
08	6882	X	4860	-0-	-2022	-0-	4	1	4064	3	N	720	720	0			35
							792	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

03	10912	X	9158	-0-	-1754	-0-	97	1	6908	3	N	1957	1957	0			49
							2153	9									
04	10560	X	9528	-0-	-1032	-0-	10	1	7480	3	N	1853	1853	0			49
							2038	9									
05	10571	X	10350	-0-	-221	-0-	17	1	8154	3	N	1981	1887	0	119	1	24
							2179	9									
06	9960	X	9518	-0-	-442	-0-	38	1	7505	3	N	1795	1795	0			24
							1975	9									
07	9858	X	9612	-0-	-246	-0-	10	1	7619	3	N	1803	1803	0			24
							1983	9									
08	10974	X	7115	-0-	-3859	-0-	5643	3	1472	9	N	1338	1338	0			24

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

03	35600	X	35600	-0-	-0-	-0-	504	1	31359	3	N	3397	3484	1			192
							3737	9									
04	32614	X	32614	-0-	-0-	-0-	462	1	28505	3	N	3315	2735	1			772
							3647	9									
*05	30945	X	30945	-0-	-0-	-0-	418	1	27481	3	N	2769	3129	1			412
							3046	9									
*06	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	330	1	24833	3	N	2441	2564	1			289
							2685	9									
*07	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	115	1	24684	3	N	2767	2749	1			307
							3044	9									
08	26226	X	24669	-0-	-1557	-0-	101	1	22127	3	N	2219	2200	1			326
							2441	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

03	28458	X	21833	-0-	-6625	-0-	361	1	20647	3	N	750	750	0			24
							825	9									
04	26220	X	15797	-0-	-10423	-0-	112	1	15091	3	N	540	540	0			24
							594	9									
05	25265	X	19840	-0-	-5425	-0-	84	1	18967	3	N	717	717	0			24
							789	9									
*06	23370	X	18115	-0-	-5255	-0-	294	1	17077	3	N	676	676	0			24
							744	9									
07	23002	X	18909	-0-	-4093	-0-	327	1	17820	3	N	693	693	0			24
							762	9									
08	21824	X	14548	-0-	-7276	-0-	213	1	13739	3	N	542	542	0			24
							596	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
03	14787	X	10769	-0-	-4018	-0-	41	1	9962	3	N	696	696	0			25
							766	9									
04	12780	X	10064	-0-	-2716	-0-	65	1	9274	3	N	659	659	0			25
							725	9									
05	12431	X	10251	-0-	-2180	-0-	213	1	9327	3	N	646	646	0			25
							711	9									
*06	11430	X	9499	-0-	-1931	-0-	6	1	8781	3	N	647	647	0			25
							712	9									
07	11346	X	9365	-0-	-1981	-0-	118	1	8576	3	N	610	610	0			25
							671	9									
08	10757	X	8619	-0-	-2138	-0-	496	1	7507	3	N	560	560	0			25
							616	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80352	X	57797	-0-	-22555	-0-	257	1	56522	3	N	925	925	0			29
							1018	9									
04	72870	X	53256	-0-	-19614	-0-	175	1	51950	3	N	1028	970	0	53	1	34
							1131	9									
05	69750	X	47960	-0-	-21790	-0-	116	1	47087	3	N	688	329	0	369	1	24
							757	9									
*06	62280	X	47783	-0-	-14497	-0-	228	1	46779	3	N	705	697	1			32
							776	9									
07	61070	X	47938	-0-	-13132	-0-	256	1	46883	3	N	726	727	1			31
							799	9									
08	57784	X	38543	-0-	-19241	-0-	120	1	37833	3	N	536	542	1			25
							590	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58187	X	41931	-0-	-16256	-0-	369	1	39714	3	N	1680	1680	0			20
							1848	9									
04	53880	X	51404	-0-	-2476	-0-	421	1	48786	3	N	1997	1862	0	133	1	22
							2197	9									
05	52235	X	42591	-0-	-9644	-0-	185	1	40717	3	N	1535	623	0	893	1	41
							1689	9									
*06	50550	X	33959	-0-	-16591	-0-	50	1	32109	3	N	1636	1645	1			32
							1800	9									
07	53103	X	32291	-0-	-20812	-0-	139	1	30597	3	N	1414	1429	1			17
							1555	9									
08	53103	X	23667	-0-	-29436	-0-	458	1	22213	3	N	905	890	1			32
							996	9									

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	2370	-0-	-2249	-0-	228	1	1647	3	N	437	556	1			319
							14	4	481	9							
04	3270	X	2062	-0-	-1208	-0-	160	1	1679	3	N	186	181	1			324
							18	4	205	9							
05	3379	X	2694	-0-	-685	-0-	137	1	2187	3	N	300	535	1			89
							40	4	330	9							
06	3270	X	1701	-0-	-1569	-0-	149	1	73	3	N	373	358	1			104
							1069	4	410	9							
07	2666	X	2112	-0-	-554	-0-	140	1	700	3	N	174	174	1			104
							1081	4	191	9							
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					104

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
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	165	1	2965	3	N	676	726	1			233
							744	9									
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	379	1	2588	3	N	408	366	1			275
							139	4	449	9							
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	481	1	3135	3	N	410	522	1			163
							5	4	451	9							
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	321	1	3156	3	N	537	546	1			154
							47	4	591	9							
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	245	1	3152	3	N	347	360	1			141
							59	4	382	9							
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					141

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

03	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	7605	3	2301	9	N	2092	2031	0	369	1	71
04	9630	X	8798	-0-	-832	-0-	6720	3	2078	9	N	1889	1889	0			71
05	9951	X	8551	-0-	-1400	-0-	6549	3	2002	9	N	1820	1820	0			71
06	9630	X	7964	-0-	-1666	-0-	6125	3	1839	9	N	1672	1672	0			71
07	9951	X	8114	-0-	-1837	-0-	6276	3	1838	9	N	1671	1671	0			71
08	9920	X	6166	-0-	-3754	-0-	4773	3	1393	9	N	1266	1266	0			71

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

03	30070	X	25918	-0-	-4152	-0-	427	1	25054	3	N	397	218	0	176	1	25
							437	9									
04	27630	X	23705	-0-	-3925	-0-	409	1	23013	3	N	257	257	0			25
							283	9									
05	26009	X	23761	-0-	-2248	-0-	410	1	23152	3	N	181	181	0			25
							199	9									
*06	25170	X	22219	-0-	-2951	-0-	384	1	21473	3	N	329	155	0	174	1	25
							362	9									
07	25916	X	22142	-0-	-3774	-0-	358	1	21510	3	N	249	249	0			25
							274	9									
08	25916	X	17327	-0-	-8589	-0-	363	1	16744	3	N	200	200	0			25
							220	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	283	1	4880	3	N	949	736	1			320
							9	4	1044	9							
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	266	1	4468	3	N	765	923	1			162
							842	9									
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	283	1	4340	3	N	608	696	1			74
							669	9									
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	275	1	4220	3	N	760	555	1			279
							37	4	836	9							
07	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	273	1	3958	3	N	358	543	1			94
							43	4	394	9							
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					94

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 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	17917	-0-	-7286	-0-	101	1	16185	3	N	1483	1483	0			25
							1631	9									
04	22350	X	16335	-0-	-6015	-0-	196	1	14512	3	N	1479	1479	0			25
							1627	9									
05	21824	X	17185	-0-	-4639	-0-	235	1	15254	3	N	1542	1476	0	59	1	32
							1696	9									
*06	19650	X	15433	-0-	-4217	-0-	258	1	13798	3	N	1252	1252	0			32
							1377	9									
07	19065	X	15322	-0-	-3743	-0-	229	1	13653	3	N	1309	1309	0			32
							1440	9									
08	17918	X	12385	-0-	-5533	-0-	301	1	11006	3	N	980	980	0			32
							1078	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

03	20150	X	16629	-0-	-3521	-0-	14961	3	1668	9	N	1516	1516	0			25
04	18300	X	15061	-0-	-3239	-0-	13400	3	1661	9	N	1510	1425	0	85	1	25
05	18507	X	14706	-0-	-3801	-0-	13196	3	1510	9	N	1373	1373	0			25
*06	17580	X	13816	-0-	-3764	-0-	12401	3	1415	9	N	1286	1286	0			25
07	17298	X	13946	-0-	-3352	-0-	12490	3	1456	9	N	1324	1324	0			25
08	16616	X	11079	-0-	-5537	-0-	4	1	10018	3	N	961	961	0			25
							1057	9									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

03	31403	X	24330	-0-	-7073	-0-	22689	3	1641	9	N	1492	1492	0			18
04	29100	X	21819	-0-	-7281	-0-	20212	3	1607	9	N	1461	1382	0	87	1	10
05	27993	X	20789	-0-	-7204	-0-	19322	3	1467	9	N	1334	1334	0			10
*06	25410	X	19747	-0-	-5663	-0-	18519	3	1228	9	N	1116	1116	0			10
07	25451	X	19606	-0-	-5845	-0-	18023	3	1583	9	N	1439	1258	0	169	1	22
08	24335	X	15484	-0-	-8851	-0-	14442	3	1042	9	N	947	947	0			22

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

03	44733	X	37402	-0-	-7331	-0-	242	1	35055	3	N	1914	1914	0			52
							2105	9									
04	42030	X	34765	-0-	-7265	-0-	43	1	32610	3	N	1920	1843	0	105	1	24
							2112	9									
05	40455	X	31956	-0-	-8499	-0-	20	1	30059	3	N	1706	1419	0	286	1	25
							1877	9									
*06	39150	X	30885	-0-	-8265	-0-	29005	3	1880	9	N	1709	1709	0			25
07	39122	X	31833	-0-	-7289	-0-	18	1	29906	3	N	1735	1735	0			25
							1909	9									
08	37417	X	24811	-0-	-12606	-0-	37	1	23325	3	N	1317	1317	0			25
							1449	9									

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

03	14043	X	746	-0-	-13297	-0-	746	3			N	-0-					38
04	28562	X	28562	-0-	-0-	-0-	26740	3	1822	9	N	1656	1495	0	170	1	29
05	20274	X	18135	-0-	-2139	-0-	3	1	17151	3	N	892	892	0			29
							981	9									
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					29
07	29512	X	13112	-0-	-16400	-0-	12242	3	870	9	N	791	791	0			29
08	29512	X	14602	-0-	-14910	-0-	13687	3	915	9	N	832	832	0			29

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 09/02/2015 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
03	24300 X	24300	-0-	-0-	-0-	2	1	23731	3	N	515	371	1			425
						567	9									
04	23100 X	21857	-0-	-1243	-0-	21652	3	205	9	N	186	366	1			245
05	23870 X	21941	-0-	-1929	-0-	21516	3	425	9	N	386	367	1			264
06	23100 X	20338	-0-	-2762	-0-	19978	3	360	9	N	327	362	1			229
*07	23870 X	19812	-0-	-4058	-0-	19608	3	204	9	N	185	183	1			231
08	23870 X	18103	-0-	-5767	-0-	17886	3	217	9	N	197	183	1			245

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	519	1	19845	3	N	2371	2244	0	165	1	23
						2608	9									
04	20070 X	19091	-0-	-979	-0-	534	1	16257	3	N	2091	2091	0			23
						2300	9									
05	20739 X	18517	-0-	-2222	-0-	505	1	15814	3	N	1998	1998	0			23
						2198	9									
*06	20070 X	17800	-0-	-2270	-0-	503	1	15244	3	N	1866	1866	0			23
						2053	9									
07	20739 X	17345	-0-	-3394	-0-	523	1	14724	3	N	1907	1907	0			23
						2098	9									
08	20739 X	13797	-0-	-6942	-0-	476	1	11705	3	N	1469	1469	0			23
						1616	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 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
03	44299 X	32460	-0-	-11839	-0-	594	1	30672	3	N	1085	1085	0			30
						1194	9									
04	40620 X	27962	-0-	-12658	-0-	749	1	26065	3	N	1044	931	0	121	1	22
						1148	9									
05	38254 X	30991	-0-	-7263	-0-	517	1	29321	3	N	1048	894	0	149	1	27
						1153	9									
*06	34770 X	28446	-0-	-6324	-0-	441	1	26972	3	N	939	939	0			27
						1033	9									
07	33976 X	27800	-0-	-6176	-0-	402	1	26386	3	N	920	920	0			27
						1012	9									
08	32457 X	21318	-0-	-11139	-0-	398	1	20143	3	N	706	706	0			27
						777	9									

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 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
03	29667 X	26619	-0-	-3048	-0-	25461	3	1158	9	N	1053	1053	0			27
04	30600 X	24943	-0-	-5657	-0-	23815	3	1128	9	N	1025	843	0	188	1	21
05	31620 X	25087	-0-	-6533	-0-	23976	3	1111	9	N	1010	912	0	31	1	88
*06	30600 X	21563	-0-	-9037	-0-	20585	3	978	9	N	889	889	0			88
07	28737 X	21283	-0-	-7454	-0-	20349	3	934	9	N	849	854	0	61	1	22
08	26629 X	17258	-0-	-9371	-0-	3	1	16565	3	N	627	627	0			22
						690	9									

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 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
03	32333 X	25373	-0-	-6960	-0-	24403	3	970	9	N	882	882	0			25
04	31290 X	22906	-0-	-8384	-0-	21909	3	997	9	N	906	823	0	81	1	27
05	32333 X	22673	-0-	-9660	-0-	21768	3	905	9	N	823	742	0	83	1	25
*06	29340 X	20398	-0-	-8942	-0-	19588	3	810	9	N	736	736	0			25
07	27528 X	19811	-0-	-7717	-0-	19035	3	776	9	N	705	705	0			25
08	25358 X	15873	-0-	-9485	-0-	1	1	15285	3	N	534	534	0			25
						587	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25637	X	19644	-0-	-5993	-0-	623	1	18319	3	N	638	918	1			423
							702	9									
04	23280	X	18945	-0-	-4335	-0-	606	1	17517	3	N	747	734	1			436
							822	9									
05	22940	X	18806	-0-	-4134	-0-	343	1	17955	3	N	462	731	1			167
							508	9									
06	20790	X	17318	-0-	-3472	-0-	133	1	16650	3	N	486	547	1			106
							535	9									
*07	20925	X	17431	-0-	-3494	-0-	125	1	16508	3	N	725	728	1			103
							798	9									
08	19654	X	15879	-0-	-3775	-0-	119	1	15059	3	N	637	367	1			373
							701	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	352	1	15317	3	N	1510	1510	0			41
							1661	9									
04	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	360	1	13951	3	N	1808	1234	0	554	1	61
							1989	9									
05	18321	X	15482	-0-	-2839	-0-	396	1	13416	3	N	1518	1518	0			61
							1670	9									
*06	17730	X	14135	-0-	-3595	-0-	342	1	12277	3	N	1378	1378	0			61
							1516	9									
07	18321	X	14027	-0-	-4294	-0-	383	1	12153	3	N	1355	1355	0			61
							1491	9									
08	17329	X	11088	-0-	-6241	-0-	299	1	9611	3	N	1071	1071	0			61
							1178	9									

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31651	X	20906	-0-	-10745	-0-	291	1	19372	3	N	1130	1130	0			23
							1243	9									
04	28170	X	18520	-0-	-9650	-0-	381	1	16977	3	N	1056	1001	0	47	1	31
							1162	9									
05	27466	X	17887	-0-	-9579	-0-	291	1	16620	3	N	887	629	0	252	1	37
							976	9									
*06	24450	X	17881	-0-	-6569	-0-	283	1	16549	3	N	954	954	0			37
							1049	9									
07	22878	X	17235	-0-	-5643	-0-	280	1	15875	3	N	982	880	0	115	1	24
							1080	9									
08	20894	X	13097	-0-	-7797	-0-	243	1	12113	3	N	674	674	0			24
							741	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21607	X	16480	-0-	-5127	-0-	106	1	13398	3	N	2705	2705	0			25
							2976	9									
04	19620	X	14974	-0-	-4646	-0-	20	1	12065	3	N	2626	2518	0	108	1	25
							2889	9									
05	18693	X	15106	-0-	-3587	-0-	300	1	11969	3	N	2579	2579	0			25
							2837	9									
*06	17790	X	13581	-0-	-4209	-0-	11081	3	2500	9	N	2273	2088	0	184	1	26
07	17391	X	13856	-0-	-3535	-0-	11297	3	2559	9	N	2326	2326	0			26
08	16492	X	11386	-0-	-5106	-0-	9415	3	1971	9	N	1792	1792	0			26

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16678	X	12282	-0-	-4396	-0-	328	1	10214	3	N	1582	1582	0			24
							1740	9									
04	14820	X	11358	-0-	-3462	-0-	305	1	9301	3	N	1593	1432	0	161	1	24
							1752	9									
05	13950	X	10978	-0-	-2972	-0-	349	1	8956	3	N	1521	1521	0			24
							1673	9									
*06	12930	X	10144	-0-	-2786	-0-	375	1	8253	3	N	1378	1378	0			24
							1516	9									
07	13237	X	9314	-0-	-3923	-0-	341	1	7575	3	N	1271	1271	0			24
							1398	9									
08	12276	X	7908	-0-	-4368	-0-	370	1	6647	3	N	810	810	0			24
							891	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

03	34100	X	23956	-0-	-10144	-0-	20313	3	3643	9	N	3312	3312	0			32
04	29940	X	22112	-0-	-7828	-0-	18579	3	3533	9	N	3212	2665	0	491	1	88
05	28365	X	21913	-0-	-6452	-0-	18363	3	3550	9	N	3227	3189	0	61	1	65
*06	26130	X	20295	-0-	-5835	-0-	17106	3	3189	9	N	2899	2899	0			65
07	25420	X	20938	-0-	-4482	-0-	17630	3	3308	9	N	3007	3009	0	41	1	22
08	23963	X	17867	-0-	-6096	-0-	32	1	15290	3	N	2314	2314	0			22
							2545	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

*01	23095	X	21636	-0-	-1459	-0-	223	1	18129	3	N	2985	2985	0			25
							3284	9									
*02	20860	X	18745	-0-	-2115	-0-	336	1	15598	3	N	2555	2140	0	370	1	70
							2811	9									
*03	23095	X	19494	-0-	-3601	-0-	280	1	16340	3	N	2613	2384	0			299
							2874	9									
*04	22350	X	17650	-0-	-4700	-0-	193	1	14863	3	N	2358	2361	0	184	1	112
							2594	9									
*05	23095	X	17187	-0-	-5908	-0-	61	1	14556	3	N	2336	2336	0			112
							2570	9									
*06	20940	X	15525	-0-	-5415	-0-	8	1	13192	3	N	2114	2114	0			112
							2325	9									
*07	20739	X	15003	-0-	-5736	-0-	12909	3	2094	9	N	1904	1785	0	184	1	47
08	19499	X	11406	-0-	-8093	-0-	11	1	9697	3	N	1544	1544	0			47
							1698	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

*01	11160	X	7897	-0-	-3263	-0-	6343	3	1554	9	N	1413	1413	0			86
*02	10080	X	6424	-0-	-3656	-0-	5146	3	1278	9	N	1162	1162	0			86
*03	10819	X	6556	-0-	-4263	-0-	5236	3	1320	9	N	1200	1082	0	176	1	28
*04	9180	X	6022	-0-	-3158	-0-	4857	3	1165	9	N	1059	1059	0			28
*05	8618	X	7229	-0-	-1389	-0-	5823	3	1406	9	N	1278	1278	0			28
*06	7650	X	6306	-0-	-1344	-0-	5133	3	1173	9	N	1066	1066	0			28
*07	7099	X	5842	-0-	-1257	-0-	4763	3	1079	9	N	981	981	0			28
08	7223	X	4414	-0-	-2809	-0-	3	1	3589	3	N	747	747	0			28
							822	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3150	-0-	-1283	-0-	1	1	2601	3	N	498	349	0	174	1	24
							548	9									
04	3660	X	2714	-0-	-946	-0-	2322	3	392	9	N	356	356	0			24
05	3627	X	2025	-0-	-1602	-0-	1718	3	307	9	N	279	279	0			24
06	3510	X	1307	-0-	-2203	-0-	1096	3	211	9	N	192	192	0			24
*07	3162	X	1286	-0-	-1876	-0-	1085	3	201	9	N	183	183	0			24
08	3162	X	1109	-0-	-2053	-0-	957	3	152	9	N	138	138	0			24

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

03	6789	X	6078	-0-	-711	-0-	5064	3	1014	9	N	922	922	0			63
04	6390	X	5489	-0-	-901	-0-	4583	3	906	9	N	824	824	0			63
05	6603	X	5151	-0-	-1452	-0-	4292	3	859	9	N	781	781	0			63
06	6390	X	4714	-0-	-1676	-0-	3941	3	773	9	N	703	703	0			63
07	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	4323	3	814	9	N	740	740	0			63
08	6076	X	3655	-0-	-2421	-0-	3116	3	539	9	N	490	490	0			63

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

03	28272	X	19798	-0-	-8474	-0-	284	1	17010	3	N	2276	2276	0			33
							2504	9									
04	24690	X	20478	-0-	-4212	-0-	272	1	17706	3	N	2273	2273	0			33
							2500	9									
*05	23312	X	22242	-0-	-1070	-0-	267	1	19618	3	N	2143	2143	0			33
							2357	9									
06	22290	X	19695	-0-	-2595	-0-	247	1	17369	3	N	1890	1890	0			33
							2079	9									
*07	21545	X	19381	-0-	-2164	-0-	247	1	17101	3	N	1848	1848	0			33
							2033	9									
08	22227	X	17332	-0-	-4895	-0-	208	1	15398	3	N	1569	1375	0	182	1	45
							1726	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

03	17577	X	12439	-0-	-5138	-0-	381	1	10340	3	N	1562	1562	0			126
							1718	9									
04	15810	X	11482	-0-	-4328	-0-	293	1	9588	3	N	1455	1455	0			126
							1601	9									
05	15004	X	11319	-0-	-3685	-0-	284	1	9461	3	N	1431	1431	0			126
							1574	9									
06	13740	X	10080	-0-	-3660	-0-	8677	3	1403	9	N	1275	1275	0			126
07	13423	X	10390	-0-	-3033	-0-	198	1	8780	3	N	1284	1284	0			126
							1412	9									
08	12431	X	8031	-0-	-4400	-0-	11	1	6935	3	N	986	986	0			126
							1085	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

03	7533	X	6076	-0-	-1457	-0-	4965	3	1111	9	N	1010	1010	0			23
04	7260	X	6254	-0-	-1006	-0-	5130	3	1124	9	N	1022	1022	0			23
05	6789	X	6048	-0-	-741	-0-	4985	3	1063	9	N	966	966	0			23
06	6540	X	5562	-0-	-978	-0-	4613	3	949	9	N	863	863	0			23
07	6448	X	4857	-0-	-1591	-0-	4185	3	672	9	N	611	611	0			23
08	6448	X	4613	-0-	-1835	-0-	3946	3	667	9	N	606	606	0			23

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

03	21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	224	1	19470	3	N	2006	1822	0	184	1	26
						2207	9									
04	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	167	1	17560	3	N	1787	1787	0			26
						1966	9									
05	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	183	1	16541	3	N	1727	1727	0			26
						1900	9									
06	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	178	1	15242	3	N	1624	1624	0			26
						1786	9									
*07	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	213	1	15710	3	N	1650	1650	0			26
						1815	9									
*08	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	206	1	13826	3	N	1241	1241	0			26
						1365	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

03	38037 X	27172	-0-	-10865	-0-	133	1	23161	3	N	3525	3038	0	486	1	25
						3878	9									
04	32190 X	27191	-0-	-4999	-0-	338	1	22321	3	N	4120	3589	0	520	1	36
						4532	9									
05	32302 X	28188	-0-	-4114	-0-	615	1	23295	3	N	3889	3651	0	213	1	61
						4278	9									
*06	29910 X	26109	-0-	-3801	-0-	389	1	21829	3	N	3537	3533	0	40	1	25
						3891	9									
07	29512 X	24856	-0-	-4656	-0-	393	1	20780	3	N	3348	3107	0	182	1	84
						3683	9									
08	28179 X	19783	-0-	-8396	-0-	287	1	16563	3	N	2666	2666	0			84
						2933	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

03	15903 X	11194	-0-	-4709	-0-	468	1	8842	3	N	1713	1713	0			133
						1884	9									
04	14670 X	10398	-0-	-4272	-0-	413	1	8210	3	N	1614	1614	0			133
						1775	9									
05	13516 X	10771	-0-	-2745	-0-	659	1	8305	3	N	1643	1643	0			133
						1807	9									
06	12150 X	9867	-0-	-2283	-0-	602	1	7640	3	N	1477	1477	0			133
						1625	9									
07	11966 X	8479	-0-	-3487	-0-	640	1	6505	3	N	1213	1213	0			133
						1334	9									
08	11191 X	8099	-0-	-3092	-0-	610	1	6206	3	N	1166	1166	0			133
						1283	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35867 X	27025	-0-	-8842	-0-	304	1	23434	3	N	2988	2889	0	158	1	25
						3287	9									
04	32430 X	25198	-0-	-7232	-0-	289	1	21740	3	N	2881	2881	0			25
						3169	9									
05	31992 X	25222	-0-	-6770	-0-	309	1	21733	3	N	2891	2891	0			25
						3180	9									
*06	29790 X	22608	-0-	-7182	-0-	324	1	19552	3	N	2484	2484	0			25
						2732	9									
07	28706 X	22475	-0-	-6231	-0-	337	1	19353	3	N	2532	2532	0			25
						2785	9									
08	27032 X	17188	-0-	-9844	-0-	296	1	14815	3	N	1888	1888	0			25
						2077	9									

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

03	35774 X	18809	-0-	-16965	-0-	15367	3	3442	9	N	3129	3129	0			38
04	30600 X	20385	-0-	-10215	-0-	16658	3	3727	9	N	3388	3270	0	131	1	25
05	31279 X	18547	-0-	-12732	-0-	15269	3	3278	9	N	2980	2980	0			25
*06	25230 X	15429	-0-	-9801	-0-	12693	3	2736	9	N	2487	2487	0			25
07	21080 X	17944	-0-	-3136	-0-	14744	3	3200	9	N	2909	2909	0			25
08	21080 X	17629	-0-	-3451	-0-	9	1	14596	3	N	2749	2749	0			25
						3024	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

03	33697 X	25743	-0-	-7954	-0-	250	1	23091	3	N	2184	2592	1			526
						2402	9									
04	32610 X	23328	-0-	-9282	-0-	308	1	20719	3	N	2092	1830	1			788
						2301	9									
05	31651 X	22460	-0-	-9191	-0-	317	1	20058	3	N	1895	2212	1			471
						2085	9									
06	29190 X	20966	-0-	-8224	-0-	295	1	18940	3	N	1574	1470	1			575
						1731	9									
*07	27373 X	20341	-0-	-7032	-0-	251	1	18381	3	N	1554	1832	1			297
						1709	9									
08	25730 X	17940	-0-	-7790	-0-	16220	3	1720	9	N	1564	1470	1			391

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

03	56668 X	39325	-0-	-17343	-0-	432	1	32117	3	N	6160	6160	0			28
						6776	9									
04	51750 X	36334	-0-	-15416	-0-	437	1	29208	3	N	6081	5822	0	183	1	104
						6689	9									
05	51584 X	32581	-0-	-19003	-0-	496	1	26175	3	N	5373	5373	0			104
						5910	9									
*06	45540 X	29565	-0-	-15975	-0-	449	1	23769	3	N	4861	4861	0			104
						5347	9									
07	43059 X	28872	-0-	-14187	-0-	416	1	23224	3	N	4756	4756	0			104
						5232	9									
08	39339 X	26080	-0-	-13259	-0-	388	1	21266	3	N	4024	4024	0			104
						4426	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2716	-0-	-973	-0-	351	1	2104	3	N	237	237	0			24
							261	9									
04	3270	X	2470	-0-	-800	-0-	342	1	1891	3	N	215	215	0			24
							237	9									
05	3286	X	2397	-0-	-889	-0-	300	1	1860	3	N	215	215	0			24
							237	9									
*06	3090	X	2264	-0-	-826	-0-	267	1	1806	3	N	174	174	0			24
							191	9									
07	3069	X	2248	-0-	-821	-0-	312	1	1736	3	N	182	182	0			24
							200	9									
08	2728	X	2426	-0-	-302	-0-	406	1	1855	3	N	150	150	0			24
							165	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39525	X	31762	-0-	-7763	-0-	564	1	26372	3	N	4387	4387	0			45
							4826	9									
04	33750	X	29375	-0-	-4375	-0-	459	1	24177	3	N	4308	3592	0	734	1	27
							4739	9									
05	34875	X	27951	-0-	-6924	-0-	466	1	23023	3	N	4056	4056	0			27
							4462	9									
*06	33750	X	23971	-0-	-9779	-0-	438	1	19666	3	N	3515	3515	0			27
							3867	9									
07	31775	X	25374	-0-	-6401	-0-	428	1	20894	3	N	3684	3684	0			27
							4052	9									
08	31775	X	22809	-0-	-8966	-0-	415	1	18843	3	N	3228	3228	0			27
							3551	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81122	X	81122	-0-	-0-	-0-	201	1	79493	3	N	1298	667	0	912	1	67
							1428	9									
04	73380	X	70671	-0-	-2709	-0-	223	1	69027	3	N	1292	1224	0	111	1	24
							1421	9									
05	75826	X	43875	-0-	-31951	-0-	161	1	42701	3	N	921	921	0			24
							1013	9									
*06	78510	X	73163	-0-	-5347	-0-	299	1	71394	3	N	1336	1336	0			24
							1470	9									
07	81127	X	74455	-0-	-6672	-0-	248	1	72899	3	N	1189	1189	0			24
							1308	9									
08	81127	X	55319	-0-	-25808	-0-	181	1	54184	3	N	867	867	0			24
							954	9									

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48732	X	29223	-0-	-19509	-0-	662	1	21975	3	N	5987	5987	0			133
							6586	9									
04	44070	X	23504	-0-	-20566	-0-	549	1	17641	3	N	4831	4831	0			133
							5314	9									
05	43617	X	19636	-0-	-23981	-0-	356	1	14833	3	N	4043	4043	0			133
							4447	9									
06	36810	X	22590	-0-	-14220	-0-	413	1	17581	3	N	4178	3724	0	531	1	56
							4596	9									
07	33666	X	22308	-0-	-11358	-0-	360	1	17086	3	N	4420	4420	0			56
							4862	9									
08	29233	X	10862	-0-	-18371	-0-	341	1	8176	3	N	2132	2132	0			56
							2345	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 #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58714 X	33489	-0-	-25225	-0-	26993	3	6496	9	N	5905	5687	0	184	1	57
04	56820 X	28474	-0-	-28346	-0-	23236	3	5238	9	N	4762	4747	0	30	1	42
05	56637 X	30940	-0-	-25697	-0-	7	1	25591	3	N	4856	4856	0			42
						5342	9									
*06	48810 X	30628	-0-	-18182	-0-	25317	3	5311	9	N	4828	4771	0	78	1	21
07	41602 X	28846	-0-	-12756	-0-	1	1	23633	3	N	4738	4738	0			21
						5212	9									
08	33480 X	22892	-0-	-10588	-0-	61	1	18898	3	N	3575	3575	0			21
						3933	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

03	41801 X	41801	-0-	-0-	-0-	30	1	38619	3	N	2865	2718	0	266	1	30
						3152	9									
04	40028 X	40028	-0-	-0-	-0-	36578	3	3450	9	N	3136	2762	0	380	1	24
05	44609 X	40863	-0-	-3746	-0-	37582	3	3281	9	N	2983	2858	0	124	1	25
*06	43170 X	37995	-0-	-5175	-0-	35241	3	2754	9	N	2504	2504	0			25
07	52283 X	52283	-0-	-0-	-0-	47712	3	4571	9	N	4155	3386	0	759	1	35
08	41788 X	31657	-0-	-10131	-0-	13	1	29451	3	N	1994	1839	0	163	1	27
						2193	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

03	89466 X	48634	-0-	-40832	-0-	120	1	42373	3	N	5583	4998	0	551	1	56
						6141	9									
04	77160 X	55537	-0-	-21623	-0-	371	1	48631	3	N	5941	5941	0			56
						6535	9									
*05	72819 X	60662	-0-	-12157	-0-	73	1	53947	3	N	6038	5647	0	368	1	79
						6642	9									
*06	62790 X	53621	-0-	-9169	-0-	2	1	47917	3	N	5184	5184	0			79
						5702	9									
*07	57939 X	51380	-0-	-6559	-0-	28	1	45954	3	N	4907	4907	0			79
						5398	9									
08	60667 X	42456	-0-	-18211	-0-	173	1	37925	3	N	3962	3636	0	186	1	219
						4358	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

03	82181 X	50334	-0-	-31847	-0-	456	1	42918	3	N	6327	6112	0	185	1	76
						6960	9									
04	72990 X	44237	-0-	-28753	-0-	184	1	38312	3	N	5219	5219	0			76
						5741	9									
*05	71858 X	53307	-0-	-18551	-0-	214	1	46714	3	N	5799	5799	0			76
						6379	9									
*06	61230 X	46897	-0-	-14333	-0-	316	1	41111	3	N	4973	4973	0			76
						5470	9									
*07	57691 X	45689	-0-	-12002	-0-	368	1	40275	3	N	4587	3906	0	734	1	23
						5046	9									
08	53320 X	39431	-0-	-13889	-0-	235	1	34938	3	N	3871	3454	0	183	1	257
						4258	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 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
03	103292 X	61026	-0-	-42266	-0-	392	1	53913	3	N	6110	4984	0	1087	1	76
						6721	9									
04	91380 X	50616	-0-	-40764	-0-	375	1	45038	3	N	4730	4730	0			76
						5203	9									
*05	84134 X	60309	-0-	-23825	-0-	331	1	54397	3	N	5074	5074	0			76
						5581	9									
*06	70830 X	53465	-0-	-17365	-0-	226	1	48444	3	N	4359	4359	0			76
						4795	9									
*07	65596 X	51154	-0-	-14442	-0-	220	1	46508	3	N	4024	3532	0	543	1	25
						4426	9									
08	61039 X	44386	-0-	-16653	-0-	215	1	40054	3	N	3743	3190	0	367	1	211
						4117	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

03	62775 X	36982	-0-	-25793	-0-	435	1	28808	3	N	7035	6682	0	215	1	162
						7739	9									
04	60420 X	35673	-0-	-24747	-0-	564	1	27743	3	N	6696	6060	0	773	1	25
						7366	9									
05	57443 X	43001	-0-	-14442	-0-	360	1	34605	3	N	7305	7305	0			25
						8036	9									
*06	55590 X	35926	-0-	-19664	-0-	333	1	29291	3	N	5729	5729	0			25
						6302	9									
07	48484 X	37600	-0-	-10884	-0-	484	1	29630	3	N	6805	5394	0	1410	1	26
						7486	9									
08	42997 X	32877	-0-	-10120	-0-	418	1	26491	3	N	5425	5425	0			26
						5968	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

03	75902 X	75902	-0-	-0-	-0-	400	1	62177	3	Y	12114	11586	0	539	1	232
						13325	9									
04	59340 X	59340	-0-	-0-	-0-	340	1	48962	3	Y	9125	9125	0			232
						10038	9									
05	73887 X	73887	-0-	-0-	-0-	344	1	64578	3	Y	8150	8222	0			160
						8965	9									
*06	60466 X	60466	-0-	-0-	-0-	320	1	54304	3	Y	5311	5353	0			118
						5842	9									
07	59148 X	55584	-0-	-3564	-0-	338	1	50475	3	Y	4337	4337	0			118
						4771	9									
08	66743 X	54627	-0-	-12116	-0-	322	1	49324	3	Y	4528	4528	0			118
						4981	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	619	1	5886	3	N	1352	1490	1	1	8	242
							1487	9									
04	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	703	1	5059	3	N	1189	998	1			433
							1308	9									
05	4278	X	494	-0-	-3784	-0-	164	1	87	3	N	221	370	1			284
							243	9									
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	3	171	1			116
*07	4278	X	1199	-0-	-3079	-0-	30	1	1133	3	N	33					149
							36	9									
08	4278	X	23	-0-	-4255	-0-	19	1	4	9	N	4					153

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4697	-0-	-1255	-0-	881	1	2872	3	N	858	742	1	1	8	277
							944	9									
04	5340	X	4508	-0-	-832	-0-	853	1	2775	3	N	800	740	1			337
							880	9									
05	5146	X	2745	-0-	-2401	-0-	908	1	1308	3	N	481	550	1			268
							529	9									
*06	4500	X	3772	-0-	-728	-0-	1041	1	2150	3	N	528	514	1			282
							581	9									
*07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1006	1	3626	3	N	882	867	1			297
							970	9									
08	4681	X	3340	-0-	-1341	-0-	758	1	2052	3	N	482	504	1			275
							530	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	767	1	8362	3	N	1540	1287	1	3	8	558
							1694	9									
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	830	1	7801	3	N	1423	1803	1			178
							1565	9									
05	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	848	1	8074	3	N	1465	1375	1			268
							1612	9									
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	776	1	7708	3	N	1300	1255	1			313
							1430	9									
*07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	896	1	7472	3	N	1329	1439	1			203
							1462	9									
08	8370	X	7461	-0-	-909	-0-	699	1	5658	3	N	1004	895	1			312
							1104	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	882	1	5196	3	Y	594	593	0	2	8	7
							106	4	653	9							
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	1307	1	7400	3	Y	422	421	0	2	8	6
							6	4	464	9							
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1320	1	6805	3	Y	397	397	0	1	8	5
							104	4	437	9							
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1005	1	4926	3	Y	331	331	0			5
							23	4	364	9							
07	9486	X	6532	-0-	-2954	-0-	1106	1	5010	3	Y	360	358	0			7
							20	4	396	9							
08	8060	X	1001	-0-	-7059	-0-	176	1	775	3	Y	38	44	0			1
							8	4	42	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	637	1	3749	3	Y	1163	1152	0	1	8	13
							76	4	1279	9							
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	709	1	4014	3	Y	4684	4632	0	2	8	63
							3	4	5152	9							
05	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	812	1	4184	3	Y	3502	3519	0	1	8	45
							63	4	3852	9							
06	5310	X	5166	-0-	-144	-0-	788	1	3865	3	Y	449	487	0			7
							19	4	494	9							
07	7099	X	5352	-0-	-1747	-0-	868	1	3931	3	Y	488	486	0			9
							16	4	537	9							
08	6324	X	3470	-0-	-2854	-0-	529	1	2326	3	Y	537	535	0	1	8	10
							24	4	591	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	310	1	4323	3	Y	550	547	1			112
							12	4	605	9							
04	5010	X	2703	-0-	-2307	-0-	160	1	2071	3	Y	425	452	1			85
							4	4	468	9							
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	433	1	5348	3	Y	682	681	1			86
							7	4	750	9							
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	538	1	6004	3	Y	623	599	1			110
							64	4	685	9							
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	480	1	4846	3	Y	480	457	1			133
							33	4	528	9							
*08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	410	1	3812	3	Y	409	463	1			79
							143	4	450	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

03	6975	X	6767	-0-	-208	-0-	386	1	5389	3	Y	887	867	1			180
							16	4	976	9							
04	6750	X	5980	-0-	-770	-0-	377	1	4882	3	Y	647	698	1			129
							9	4	712	9							
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	505	1	6235	3	Y	566	623	1			72
							8	4	623	9							
06	6750	X	2535	-0-	-4215	-0-	199	1	2218	3	Y	86	143	1			15
							23	4	95	9							
07	6975	X	2997	-0-	-3978	-0-	254	1	2558	3	Y	153	126	1			42
							17	4	168	9							
*08	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	863	1	8014	3	Y	1000	849	1			193
							300	4	1100	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

03	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	785	1	10961	3	Y	1265	1252	1	17	8	8
							32	4	1392	9							
04	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	623	1	8044	3	Y	2062	2011	1	20	8	39
							14	4	2268	9							
05	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	667	1	8235	3	Y	1520	1505	1	6	8	48
							10	4	1672	9							
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	664	1	7418	3	Y	911	945	1	1	8	13
							79	4	1002	9							
07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	710	1	7155	3	Y	895	895	1			13
							48	4	985	9							
08	8246	X	7677	-0-	-569	-0-	580	1	5391	3	Y	1367	1353	1			27
							202	4	1504	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
03	18476	X	11968	-0-	-6508	-0-	680	1	9496	3	Y	1604	1596	1	16	8	10
							28	4	1764	9							
04	17880	X	11413	-0-	-6467	-0-	605	1	7814	3	Y	2709	2644	1	23	8	52
							14	4	2980	9							
05	16895	X	10432	-0-	-6463	-0-	606	1	7485	3	Y	2119	2096	1	8	8	67
							10	4	2331	9							
06	16350	X	10115	-0-	-6235	-0-	637	1	7119	3	Y	2075	2111	1	1	8	30
							76	4	2283	9							
07	13671	X	7801	-0-	-5870	-0-	552	1	5560	3	Y	1502	1511	1			21
							37	4	1652	9							
08	7936	X	6041	-0-	-1895	-0-	436	1	4048	3	Y	1278	1272	1	2	8	25
							151	4	1406	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

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.		6281	-0-	6281	6281	273	1	4376	3	Y	1414	1388	0	13	8	13
							77	4	1555	9							
07	T. A.		13465	-0-	13465	19746	613	1	9602	3	Y	2887	2872	0	1	8	27
							74	4	3176	9							
*08	31859	X	12113	-0-	-19746	-0-	567	1	8644	3	Y	2506	2482	0	9	1	29
							145	4	2757	9			13	8			

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	450	1	8853	3	Y	305	288	0	10	1	3
							190	4	336	9			4	8			
04	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	493	1	10588	3	Y	370	271	0	97	1	4
							116	4	407	9			1	8			
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	517	1	10727	3	Y	386	381	0	6	1	3
							150	4	425	9							
06	7200	X	1774	-0-	-5426	-0-	99	1	1590	3	Y	52	55	0			-0-
							28	4	57	9							
07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

03	8029	X	1454	-0-	-6575	-0-	71	1	997	3	Y	348	372	1	1	8	7
							3	4	383	9							
04	7770	X	2170	-0-	-5600	-0-	100	1	1284	3	Y	713	685	1	3	8	32
							2	4	784	9							
05	8029	X	2818	-0-	-5211	-0-	161	1	1985	3	Y	609	622	1	1	8	18
							2	4	670	9							
06	3330	X	1727	-0-	-1603	-0-	96	1	1068	3	Y	502	508	1			12
							11	4	552	9							
07	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	214	1	2150	3	Y	496	484	1			24
							14	4	546	9							
*08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	412	1	3830	3	Y	502	505	1	1	8	20
							144	4	552	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

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

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495 X	4288	-0-	-207	-0-	573	1	3376	3	Y	245	245	0	1	8	3
						69	4	270	9							
04	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	697	1	3944	3	Y	107	108	0	1	8	1
						3	4	118	9							
05	3999 X	2476	-0-	-1523	-0-	375	1	1931	3	Y	128	127	0			2
						29	4	141	9							
06	4140 X	682	-0-	-3458	-0-	89	1	436	3	Y	141	141	0			2
						2	4	155	9							
07	4929 X	2123	-0-	-2806	-0-	354	1	1599	3	Y	149	148	0			3
						6	4	164	9							
*08	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	2645	1	11625	3	Y	103	104	0			2
						119	4	113	9							

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	401	1	2358	3	Y	252	253	0			3
						48	4	277	9							
04	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	901	1	5101	3	Y	129	130	0			2
						4	4	142	9							
05	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	837	1	4317	3	Y	124	124	0			2
						66	4	136	9							
06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	676	1	3315	3	Y	118	118	0			2
						16	4	130	9							
07	6355 X	4271	-0-	-2084	-0-	745	1	3372	3	Y	128	128	0			2
						13	4	141	9							
08	5425 X	3705	-0-	-1720	-0-	671	1	2947	3	Y	52	53	0			1
						30	4	57	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
03	11346 X	4922	-0-	-6424	-0-	639	1	3766	3	Y	400	408	0	9	8	16
						77	4	440	9							
04	9930 X	9393	-0-	-537	-0-	1335	1	7561	3	Y	446	439	0	6	8	17
						6	4	491	9							
05	9300 X	7872	-0-	-1428	-0-	984	1	5070	3	Y	1583	1532	0	4	8	64
						77	4	1741	9							
06	9000 X	6409	-0-	-2591	-0-	636	1	3117	3	Y	2401	2343	0	1	8	121
						15	4	2641	9							
07	9703 X	6959	-0-	-2744	-0-	770	1	3485	3	Y	2446	2463	0	1	8	103
						13	4	2691	9							
*08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	831	1	3650	3	Y	2552	2496	0	7	8	152
						37	4	2807	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
03	10230	X	4774	-0-	-5456	-0-	463	1	2727	3	Y	1389	1382	0	10	8	35
							56	4	1528	9							
04	9900	X	4036	-0-	-5864	-0-	426	1	2411	3	Y	1088	1081	0	5	8	37
							2	4	1197	9							
05	10230	X	4291	-0-	-5939	-0-	526	1	2712	3	Y	920	929	0	1	8	27
							41	4	1012	9							
06	5010	X	4421	-0-	-589	-0-	580	1	2844	3	Y	894	887	0			34
							14	4	983	9							
07	5084	X	3413	-0-	-1671	-0-	473	1	2138	3	Y	722	732	0			24
							8	4	794	9							
08	4495	X	2238	-0-	-2257	-0-	276	1	1213	3	Y	670	657	0	1	8	36
							12	4	737	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		183	-0-	183	183	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
06	T. A.		9298	-0-	9298	9481	420	1	6727	3	Y	1848	1825	0	7	8	16
							118	4	2033	9							
07	T. A.		36026	-0-	36026	45507	1687	1	26426	3	Y	7008	6956	0	2	8	66
							204	4	7709	9							
*08	66544	X	21037	-0-	-45507	-0-	1050	1	16004	3	Y	3377	3367	0	23	1	39
							268	4	3715	9			14	8			

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
03	5735	X	3945	-0-	-1790	-0-	552	1	3250	3	Y	70	70	0			2
							66	4	77	9							
04	5550	X	3367	-0-	-2183	-0-	461	1	2608	3	Y	269	262	0			9
							2	4	296	9							
05	4309	X	3812	-0-	-497	-0-	535	1	2755	3	Y	436	432	0			13
							42	4	480	9							
06	4170	X	3211	-0-	-959	-0-	488	1	2393	3	Y	289	291	0			11
							12	4	318	9							
07	4309	X	2750	-0-	-1559	-0-	446	1	2019	3	Y	252	255	0			8
							8	4	277	9							
08	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	523	1	2295	3	Y	357	346	0			19
							23	4	393	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7508	-0-	-1358	-0-	954	1	5617	3	Y	748	750	0	1	8	8
							114	4	823	9							
04	8580	X	7670	-0-	-910	-0-	1086	1	6153	3	Y	387	388	0	2	8	5
							5	4	426	9							
05	8798	X	6631	-0-	-2167	-0-	961	1	4955	3	Y	581	578	0	1	8	7
							76	4	639	9							
06	7260	X	3159	-0-	-4101	-0-	405	1	1989	3	Y	686	682	0			11
							10	4	755	9							
07	7936	X	3576	-0-	-4360	-0-	508	1	2302	3	Y	688	686	0			13
							9	4	757	9							
*08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	881	1	3870	3	Y	307	313	0	1	8	6
							39	4	338	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18972	X	4386	-0-	-14586	-0-	221	1	3089	3	Y	970	991	1	6	8	20
							9	4	1067	9							
04	13800	X	4010	-0-	-9790	-0-	224	1	2892	3	Y	808	789	1	3	8	36
							5	4	889	9							
05	11966	X	3976	-0-	-7990	-0-	230	1	2842	3	Y	818	828	1	2	8	24
							4	4	900	9							
06	5580	X	3808	-0-	-1772	-0-	255	1	2840	3	Y	621	630	1			15
							30	4	683	9							
07	4650	X	1820	-0-	-2830	-0-	141	1	1423	3	Y	224	228	1			11
							10	4	246	9							
*08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	467	1	4338	3	Y	489	480	1	1	8	19
							163	4	538	9							

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	2899	-0-	-4510	-0-	142	1	1979	3	Y	702	719	1	4	8	15
							6	4	772	9							
04	3240	X	2640	-0-	-600	-0-	134	1	1726	3	Y	706	688	1	2	8	31
							3	4	777	9							
05	3441	X	2221	-0-	-1220	-0-	118	1	1457	3	Y	585	598	1	1	8	17
							2	4	644	9							
06	3330	X	1493	-0-	-1837	-0-	77	1	854	3	Y	503	508	1			12
							9	4	553	9							
07	3441	X	2257	-0-	-1184	-0-	158	1	1593	3	Y	450	440	1			22
							11	4	495	9							
*08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	302	1	2810	3	Y	435	440	1			17
							106	4	479	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
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	379	1	5291	3	Y	457	457	1	3	8	3
							15	4	503	9							
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	383	1	4948	3	Y	433	426	1	2	8	8
							9	4	476	9							
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	324	1	4004	3	Y	400	394	1	1	8	13
							5	4	440	9							
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	226	1	2530	3	Y	303	312	1			4
							28	4	333	9							
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	241	1	2423	3	Y	314	314	1			4
							16	4	345	9							
*08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	398	1	3701	3	Y	623	614	1	1	8	12
							139	4	685	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
03	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	1560	1	9186	3	Y	1157	1160	0	2	8	48
							187	4	1273	9							
04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	1522	1	8618	3	Y	1077	1081	0	2	8	42
							7	4	1185	9							
05	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	1410	1	7268	3	Y	943	945	0	2	8	38
							111	4	1037	9							
06	9360	X	7301	-0-	-2059	-0-	1118	1	5483	3	Y	612	618	0	1	8	31
							27	4	673	9							
07	9672	X	6363	-0-	-3309	-0-	1011	1	4576	3	Y	689	690	0	1	8	29
							18	4	758	9							
08	10416	X	5639	-0-	-4777	-0-	882	1	3875	3	Y	766	747	0	2	8	46
							39	4	843	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
03	21297 X	8212	-0-	-13085	-0-	397	1	5541	3	Y	2053	2094	1	3	8	43
						16	4	2258	9							
04	20610 X	7629	-0-	-12981	-0-	392	1	5062	3	Y	1969	1920	1	4	8	88
						9	4	2166	9							
05	14167 X	6222	-0-	-7945	-0-	323	1	3985	3	Y	1735	1771	1	2	8	50
						5	4	1909	9							
06	7950 X	6987	-0-	-963	-0-	400	1	4469	3	Y	1882	1887	1			45
						48	4	2070	9							
07	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	1223	1	12337	3	Y	1931	1884	1			92
						83	4	2124	9							
*08	20856 X	20856	-0-	-0-	-0-	1793	1	16664	3	Y	1613	1639	1	3	8	63
						625	4	1774	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

03	T. A.	22907	-0-	22907	43498	973	1	19130	3	Y	2176	1916	0	102	1	22
						410	4	2394	9			172	8			
04	T. A.	20937	-0-	20937	64435	824	1	17714	3	Y	2004	1449	0	526	1	19
						195	4	2204	9			32	8			
05	85197 X	20762	-0-	-64435	-0-	837	1	17385	3	Y	2088	2047	0	30	1	18
						243	4	2297	9			12	8			
06	22170 X	3190	-0-	-18980	-0-	47	1	754	3	Y	2160	2158	0	1	8	19
						13	4	2376	9							
07	22909 X	3243	-0-	-19666	-0-	53	1	831	3	Y	2139	2137	0	1	8	20
						6	4	2353	9							
*08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	49	1	748	3	Y	1854	1837	0	7	1	21
						13	4	2039	9			9	8			

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

03	13330 X	6148	-0-	-7182	-0-	266	1	3707	3	Y	1968	2006	1	6	8	41
						10	4	2165	9							
04	8340 X	6052	-0-	-2288	-0-	281	1	3620	3	Y	1950	1900	1	4	8	87
						6	4	2145	9							
05	8618 X	5219	-0-	-3399	-0-	248	1	3062	3	Y	1732	1768	1	1	8	50
						4	4	1905	9							
06	8340 X	3552	-0-	-4788	-0-	151	1	1688	3	Y	1541	1554	1			37
						18	4	1695	9							
07	6262 X	4994	-0-	-1268	-0-	318	1	3202	3	Y	1321	1295	1			63
						21	4	1453	9							
*08	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	601	1	5588	3	Y	1214	1229	1			48
						210	4	1335	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	751	1	10482	3	Y	1390	1354	1			283
							31	4	1529	9							
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	723	1	9344	3	Y	1406	1409	1			280
							17	4	1547	9							
05	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	811	1	10021	3	Y	955	1114	1			121
							13	4	1051	9							
06	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	917	1	10247	3	Y	1049	985	1			185
							110	4	1154	9							
07	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	1216	1	12257	3	Y	1569	1319	1			435
							82	4	1726	9							
08	10757	X	10645	-0-	-112	-0-	882	1	8191	3	Y	1150	1363	1			222
							307	4	1265	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210131	X	210131	-0-	-0-	-0-	12342	1	172275	3	Y	22737	22650	1	244	8	144
							503	4	25011	9							
04	156250	X	156250	-0-	-0-	-0-	10002	1	129278	3	Y	15217	14939	1	132	8	290
							231	4	16739	9							
05	166420	X	166420	-0-	-0-	-0-	11059	1	136608	3	Y	16886	16565	1	75	8	536
							178	4	18575	9							
06	152644	X	152644	-0-	-0-	-0-	11123	1	124281	3	Y	14460	14779	1	6	8	211
							1334	4	15906	9							
07	126237	X	126237	-0-	-0-	-0-	10084	1	101674	3	Y	12543	12576	1	3	8	175
							682	4	13797	9							
08	DLQ G-10		85622	-0-	85622	85622	7226	1	67138	3	Y	7945	7903	1	63	8	154
							2518	4	8740	9							

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	136	0	8	1	2
													104	8			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	424	274	0	97	1	4
													51	8			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	385	0	6	1	3
													20	8			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	55	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	4746	-0-	-3779	-0-	233	1	3256	3	Y	1134	1137	1			7
							10	4	1247	9							
04	5250	X	4374	-0-	-876	-0-	231	1	2977	3	Y	1055	1042	1			20
							5	4	1161	9							
05	4836	X	1629	-0-	-3207	-0-	68	1	836	3	Y	658	640	1	18	8	20
							1	4	724	9							
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	437	1	4893	3	Y	1325	1326	1			19
							53	4	1458	9							
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	433	1	4360	3	Y	1045	1049	1			15
							29	4	1150	9							
08	4743	X	4192	-0-	-551	-0-	285	1	2652	3	Y	1050	1042	1	2	8	21
							100	4	1155	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	1426	1	19902	3	Y	1060	1057	1	10	8	7
							58	4	1166	9							
04	26517	X	26517	-0-	-0-	-0-	1826	1	23598	3	Y	955	938	1	6	8	18
							42	4	1051	9							
05	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	1188	1	14672	3	Y	1684	1645	1	3	8	54
							19	4	1852	9							
06	15600	X	13752	-0-	-1848	-0-	999	1	11162	3	Y	1337	1371	1			20
							120	4	1471	9							
07	16120	X	11119	-0-	-5001	-0-	882	1	8900	3	Y	1161	1165	1			16
							60	4	1277	9							
08	10912	X	10892	-0-	-20	-0-	902	1	8381	3	Y	1177	1165	1	5	8	23
							314	4	1295	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

03	39759	X	39759	-0-	-0-	-0-	2380	1	33220	3	Y	3693	3671	1	15	8	24
							97	4	4062	9							
04	38211	X	38211	-0-	-0-	-0-	2458	1	31768	3	Y	3571	3516	1	10	8	69
							57	4	3928	9							
05	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	1115	1	13777	3	Y	1699	1708	1	6	8	54
							18	4	1869	9							
06	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	1300	1	14528	3	Y	2102	2125	1			31
							156	4	2312	9							
07	16120	X	16023	-0-	-97	-0-	1254	1	12647	3	Y	1852	1857	1			26
							85	4	2037	9							
08	16151	X	12324	-0-	-3827	-0-	994	1	9231	3	Y	1594	1583	1	6	8	31
							346	4	1753	9							

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

03	10106	X	9372	-0-	-734	-0-	1038	1	6107	3	Y	1912	1898	0	17	8	49
							124	4	2103	9							
04	9780	X	7123	-0-	-2657	-0-	805	1	4558	3	Y	1596	1580	0	11	8	54
							4	4	1756	9							
05	10106	X	7073	-0-	-3033	-0-	886	1	4568	3	Y	1408	1418	0	3	8	41
							70	4	1549	9							
06	9780	X	7742	-0-	-2038	-0-	1002	1	4913	3	Y	1639	1616	0	1	8	63
							24	4	1803	9							
07	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	2185	1	9895	3	Y	3991	3921	0	3	8	130
							39	4	4390	9							
*08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	1291	1	5672	3	Y	1945	1966	0	5	8	104
							58	4	2140	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

03	48360	X	39071	-0-	-9289	-0-	2458	1	34312	3	Y	2001	1967	1	50	8	13
							100	4	2201	9							
04	46800	X	33217	-0-	-13583	-0-	2183	1	28215	3	Y	2517	2454	1	28	8	48
							50	4	2769	9							
05	48360	X	28748	-0-	-19612	-0-	1938	1	23935	3	Y	2585	2540	1	11	8	82
							31	4	2844	9							
06	46800	X	25893	-0-	-20907	-0-	1900	1	21227	3	Y	2307	2354	1	1	8	34
							228	4	2538	9							
07	40052	X	24623	-0-	-15429	-0-	1940	1	19564	3	Y	2715	2710	1	1	8	38
							132	4	2987	9							
08	23095	X	22497	-0-	-598	-0-	1828	1	16982	3	Y	2773	2746	1	11	8	54
							637	4	3050	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48422 X	13687	-0-	-34735	-0-	674	1	9400	3	Y	3260	3367	1	8	8	69
						27	4	3586	9							
04	46860 X	11347	-0-	-35513	-0-	584	1	7553	3	Y	2905	2841	1	4	8	129
						14	4	3196	9							
05	28427 X	8498	-0-	-19929	-0-	428	1	5284	3	Y	2526	2580	1	2	8	73
						7	4	2779	9							
06	17880 X	8089	-0-	-9791	-0-	438	1	4889	3	Y	2464	2478	1			59
						52	4	2710	9							
07	15686 X	11782	-0-	-3904	-0-	846	1	8525	3	Y	2140	2097	1			102
						57	4	2354	9							
08	13702 X	12014	-0-	-1688	-0-	943	1	8760	3	Y	1803	1833	1	1	8	71
						328	4	1983	9							

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60760 X	15098	-0-	-45662	-0-	710	1	9908	3	Y	4046	4197	1	23	8	85
						29	4	4451	9							
04	49500 X	12216	-0-	-37284	-0-	613	1	7918	3	Y	3337	3263	1	11	8	148
						14	4	3671	9							
05	39618 X	12200	-0-	-27418	-0-	608	1	7516	3	Y	3696	3731	1	6	8	107
						10	4	4066	9							
06	25170 X	9917	-0-	-15253	-0-	520	1	5808	3	Y	3206	3235	1	1	8	77
						62	4	3527	9							
07	20181 X	14522	-0-	-5659	-0-	1036	1	10446	3	Y	2700	2648	1			129
						70	4	2970	9							
*08	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	1274	1	11836	3	Y	2307	2343	1	2	8	91
						444	4	2538	9							

KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80197 X	23649	-0-	-56548	-0-	1132	1	15801	3	Y	6064	6143	1	51	8	127
						46	4	6670	9							
04	52440 X	17497	-0-	-34943	-0-	890	1	11503	3	Y	4621	4520	1	23	8	205
						21	4	5083	9							
05	37448 X	13106	-0-	-24342	-0-	658	1	8132	3	Y	3914	3997	1	9	8	113
						11	4	4305	9							
06	33210 X	10250	-0-	-22960	-0-	523	1	5850	3	Y	3467	3496	1	1	8	83
						63	4	3814	9							
07	23653 X	14508	-0-	-9145	-0-	1008	1	10162	3	Y	2973	2914	1			142
						68	4	3270	9							
08	23653 X	20242	-0-	-3411	-0-	1625	1	15096	3	Y	2686	2716	1	6	8	106
						566	4	2955	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144150 X	108517	-0-	-35633	-0-	6025	1	84099	3	Y	16497	16480	1	120	8	105
						246	4	18147	9							
04	139500 X	104486	-0-	-35014	-0-	6582	1	85078	3	Y	11522	11329	1	78	8	220
						152	4	12674	9							
05	144150 X	107155	-0-	-36995	-0-	7259	1	89666	3	Y	9194	9087	1	35	8	292
						117	4	10113	9							
06	139500 X	88725	-0-	-50775	-0-	6536	1	73036	3	Y	7608	7786	1	3	8	111
						784	4	8369	9							
07	144150 X	72707	-0-	-71443	-0-	5899	1	59478	3	Y	6301	6323	1	1	8	88
						399	4	6931	9							
08	76849 X	52201	-0-	-24648	-0-	4351	1	40423	3	Y	5374	5336	1	21	8	105
						1516	4	5911	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

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_____ 04/12/2017 - PLUGGED 04/12/17

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

03	T. A.		861	-0-	861	861	44	1	809	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
04	T. A.		17497	-0-	17497	18358	1194	1	15079	3	Y	1011	997	0			14
							112	4	1112	9							
05	T. A.		10531	-0-	10531	28889	933	1	9016	3	Y	441	449	0			6
							97	4	485	9							
06	38020	X	9131	-0-	-28889	-0-	880	1	7784	3	Y	376	376	0			6
							53	4	414	9							
07	18073	X	7526	-0-	-10547	-0-	799	1	6450	3	Y	201	204	0			3
							56	4	221	9							
08	18073	X	6322	-0-	-11751	-0-	753	1	4019	3	Y	1329	1309	0			23
							88	4	1462	9							

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

03	3565	X	861	-0-	-2704	-0-	634	1	92	4	Y	123	127	0			1
							135	9									
04	1140	X	668	-0-	-472	-0-	360	1	30	4	Y	253	251	0			3
							278	9									
05	5704	X	1280	-0-	-4424	-0-	651	1	61	4	Y	516	511	0			8
							568	9									
06	5520	X	774	-0-	-4746	-0-	669	1	103	4	Y	2	10	0			-0-
							2	9									
07	5704	X	804	-0-	-4900	-0-	671	1	130	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1271	X	764	-0-	-507	-0-	424	1	24	4	Y	287	280	0			7
							316	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	734	1	10842	3	Y	1256	1226	0			30
							66	4	1382	9							
05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	897	1	10629	3	Y	960	968	0			22
							67	4	1056	9							
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	825	1	8896	3	Y	663	662	0			23
							110	4	729	9							
07	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	831	1	8187	3	Y	587	591	0			19
							88	4	646	9							
08	13454	X	7588	-0-	-5866	-0-	618	1	6042	3	Y	742	744	0			17
							112	4	816	9							

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

03	7316	X	5357	-0-	-1959	-0-	4177	3	1180	9	Y	1073	1082	0			9
04	7080	X	5157	-0-	-1923	-0-	4078	3	1079	9	Y	981	980	0			10
05	6510	X	6318	-0-	-192	-0-	5189	3	1129	9	Y	1026	1023	0			13
06	6300	X	2117	-0-	-4183	-0-	252	1	1437	3	Y	386	394	0			5
							3	4	425	9							
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	500	1	4860	3	Y	1168	1154	0			19
							3	4	1285	9							
08	6324	X	607	-0-	-5717	-0-	69	1	423	3	Y	104	121	0			2
							1	4	114	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

03	5053	X	3383	-0-	-1670	-0-	2161	3	1222	9	Y	1111	1121	0			9
04	4890	X	3165	-0-	-1725	-0-	2061	3	1104	9	Y	1004	1003	0			10
05	5053	X	3211	-0-	-1842	-0-	2219	3	992	9	Y	902	901	0			11
06	4320	X	3557	-0-	-763	-0-	829	1	2101	3	Y	563	567	0			7
							8	4	619	9							
07	4464	X	3536	-0-	-928	-0-	888	1	2014	3	Y	572	569	0			10
							5	4	629	9							
08	3379	X	313	-0-	-3066	-0-	119	1	108	3	Y	77	85	0			2
							1	4	85	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

03	3627	X	3144	-0-	-483	-0-	530	1	1795	3	Y	675	673	0			7
							76	4	743	9							
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	670	1	3610	3	Y	519	520	0			6
							56	4	571	9							
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	767	1	4023	3	Y	717	712	0			11
							71	4	789	9							
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	726	1	3854	3	Y	855	854	0			12
							110	4	941	9							
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	742	1	4062	3	Y	977	973	0			16
							141	4	1075	9							
08	5642	X	4135	-0-	-1507	-0-	560	1	2979	3	Y	513	517	0			12
							32	4	564	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	669	-0-	-261	-0-	436	1	32	4	Y	183	184	0			4
							201	9									
04	2340	N	1078	-0-	-1262	-0-	463	1	476	3	Y	88	90	0			2
							42	4	97	9							
05	1333	N	802	-0-	-531	-0-	320	1	298	3	Y	145	144	0			3
							24	4	160	9							
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	365	1	49	4	Y	105	104	0			4
							116	9									
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	428	1	391	3	Y	125	125	0			4
							46	4	138	9							
*08	806	N	82	-0-	-724	-0-	47	1	9	4	Y	24	27	0			1
							26	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

03	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	573	1	3180	3	Y	1155	1151	0			12
							81	4	1271	9							
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	663	1	4332	3	Y	1120	1119	0			13
							55	4	1232	9							
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	579	1	4008	3	Y	914	913	0			14
							53	4	1005	9							
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	557	1	3832	3	Y	777	780	0			11
							84	4	855	9							
07	5487	X	4885	-0-	-602	-0-	541	1	3501	3	Y	674	674	0			11
							102	4	741	9							
08	6479	X	3332	-0-	-3147	-0-	404	1	2344	3	Y	510	509	0			12
							23	4	561	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

03	T. A.		1214	-0-	1214	2491	541	1	64	4	Y	554	554	0			5
							609	9									
04	T. A.		1023	-0-	1023	3514	668	1	114	4	Y	219	222	0			2
							241	9									
05	4376	X	862	-0-	-3514	-0-	615	1	68	4	Y	163	163	0			2
							179	9									
06	1380	X	604	-0-	-776	-0-	206	1	336	3	Y	34	36	0			-0-
							25	4	37	9							
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

03	2077	X	1621	-0-	-456	-0-	625	1	450	3	N	295	178	0	117	1	11
							221	4	325	9							
04	2010	X	1405	-0-	-605	-0-	619	1	330	3	N	259	185	0	72	1	13
							171	4	285	9							
05	2077	X	1604	-0-	-473	-0-	633	1	378	3	N	302	219	0	82	1	14
							261	4	332	9							
06	1680	X	1450	-0-	-230	-0-	654	1	453	3	N	194	138	0	54	1	16
							130	4	213	9							
07	1736	X	1492	-0-	-244	-0-	644	1	438	3	N	206	155	0	54	1	13
							183	4	227	9							
08	1612	N	945	-0-	-667	-0-	442	1	314	3	N	153	79	0	82	1	5
							21	4	168	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	4278	X	3344	-0-	-934	-0-	592	1	1800	3	Y	826	822	0			18
							43	4	909	9							
04	4140	X	3664	-0-	-476	-0-	642	1	1765	3	Y	1090	1082	0			26
							58	4	1199	9							
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	654	1	1707	3	Y	1301	1297	0			30
							49	4	1431	9							
06	3240	X	2818	-0-	-422	-0-	617	1	1439	3	Y	618	627	0			21
							82	4	680	9							
07	3782	X	2523	-0-	-1259	-0-	643	1	1442	3	Y	335	345	0			11
							69	4	369	9							
08	2046	X	284	-0-	-1762	-0-	76	1	125	3	Y	63	73	0			1
							14	4	69	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

03	6386	X	4874	-0-	-1512	-0-	728	1	3030	3	Y	966	964	0			22
							53	4	1063	9							
04	5520	X	4488	-0-	-1032	-0-	681	1	2668	3	Y	980	979	0			23
							61	4	1078	9							
05	5425	X	4297	-0-	-1128	-0-	697	1	2654	3	Y	813	818	0			18
							52	4	894	9							
06	5250	X	3931	-0-	-1319	-0-	661	1	2403	3	Y	708	702	0			24
							88	4	779	9							
07	5425	X	4284	-0-	-1141	-0-	702	1	2563	3	Y	858	854	0			28
							75	4	944	9							
08	4154	X	368	-0-	-3786	-0-	44	1	211	3	Y	95	121	0			2
							8	4	105	9							

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

03	6417	X	2119	-0-	-4298	-0-	504	1	1155	3	N	377	360	0			122
							45	4	415	9							
04	5970	X	2777	-0-	-3193	-0-	621	1	1741	3	N	350	391	0			81
							30	4	385	9							
05	5983	X	593	-0-	-5390	-0-	487	1	14	4	N	84	131	0			34
							92	9									
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	678	1	5857	3	N	719	586	0			167
							17	4	791	9							
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	694	1	5862	3	N	704	674	0			197
							21	4	774	9							
*08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	462	1	2617	3	N	493	499	0			191
							8	4	542	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
03	4991 X	3080	-0-	-1911	-0-	854	1	1650	3	Y	504	514	0			31
						22	4	554	9							
04	4830 X	2875	-0-	-1955	-0-	767	1	1590	3	Y	432	435	0			28
						43	4	475	9							
05	4991 X	2287	-0-	-2704	-0-	644	1	1201	3	Y	367	364	0			31
						38	4	404	9							
06	4200 X	197	-0-	-4003	-0-	159	1	9	4	Y	26	56	0			1
						29	9									
07	3286 X	33	-0-	-3253	-0-	25	1	8	9	Y	7	8	0			-0-
08	3069 X	7	-0-	-3062	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116 X	426	-0-	-690	-0-	19	1	309	3	Y	88	81	0			7
						1	4	97	9							
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

03	1209 N	906	-0-	-303	-0-	541	1	49	4	N	287	255	0			93
						316	9									
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	624	1	30	4	N	402	402	0			93
						442	9									
05	930 N	771	-0-	-159	-0-	471	1	14	4	N	260	247	0			106
						286	9									
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	446	1	11	4	N	250	298	0			58
						275	9									
07	1147 N	744	-0-	-403	-0-	448	1	13	4	N	257	243	0			72
						283	9									
*08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	407	1	500	3	N	167	174	0			65
						7	4	184	9							

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	13	10	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	11	1			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1			6
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	6	1			-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	7	1	1			6
							8	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

03	8494	X	6733	-0-	-1761	-0-	744	1	5188	3	Y	624	623	0			12
							115	4	686	9							
04	8220	X	6803	-0-	-1417	-0-	763	1	5151	3	Y	743	745	0			10
							72	4	817	9							
05	8649	X	7385	-0-	-1264	-0-	801	1	5678	3	Y	747	747	0			10
							84	4	822	9							
06	8370	X	5375	-0-	-2995	-0-	705	1	4111	3	Y	470	473	0			7
							42	4	517	9							
07	8649	X	2425	-0-	-6224	-0-	274	1	1911	3	Y	201	205	0			3
							19	4	221	9							
08	7378	X	5657	-0-	-1721	-0-	538	1	4852	3	Y	186	186	0			3
							62	4	205	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

03	5053	X	4190	-0-	-863	-0-	702	1	2526	3	Y	741	744	0			10
							147	4	815	9							
04	3840	X	3686	-0-	-154	-0-	704	1	2234	3	Y	578	578	0			10
							112	4	636	9							
05	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	653	1	2302	3	Y	607	604	0			13
							127	4	668	9							
06	4050	X	3508	-0-	-542	-0-	600	1	2191	3	Y	535	537	0			11
							128	4	589	9							
07	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	747	1	2589	3	Y	566	567	0			10
							124	4	623	9							
08	4185	X	2878	-0-	-1307	-0-	517	1	1857	3	Y	405	405	0			10
							58	4	446	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	355	1	150	3	Y	238	237	0			2
							42	4	262	9							
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	342	1	58	4	Y	179	179	0			2
							197	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	377	1	41	4	Y	165	165	0			2
							182	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	368	1	834	3	Y	203	203	0			2
							44	4	223	9							
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	355	1	636	3	Y	115	116	0			1
							49	4	127	9							
*08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	292	1	563	3	Y	292	289	0			4
							34	4	321	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
03	12245	X	12021	-0-	-224	-0-	1052	1	10452	3	N	384	316	0			124
							95	4	422	9							
04	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	1087	1	10511	3	N	362	402	0			84
							53	4	398	9							
05	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	1057	1	10246	3	N	338	284	0			138
							31	4	372	9							
06	11640	X	11633	-0-	-7	-0-	999	1	10264	3	N	314	379	0			73
							25	4	345	9							
07	12462	X	11294	-0-	-1168	-0-	1028	1	9945	3	N	264	263	0			74
							31	4	290	9							
08	12462	X	8499	-0-	-3963	-0-	824	1	7479	3	N	165	175	0			64
							14	4	182	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	3217	-0-	-2611	-0-	593	1	1742	3	Y	689	691	1			10
							124	4	758	9							
04	3360	X	3285	-0-	-75	-0-	644	1	1879	3	Y	599	599	1			10
							103	4	659	9							
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	644	1	1857	3	Y	558	556	1			12
							125	4	614	9							
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	653	1	1811	3	Y	517	518	1			11
							140	4	569	9							
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	786	1	2095	3	Y	523	525	1			9
							131	4	575	9							
08	3410	X	2468	-0-	-942	-0-	535	1	1449	3	Y	385	384	1			10
							60	4	424	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

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

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	12213	-0-	-1396	-0-	1054	1	9932	3	Y	1012	1015	0			14
							114	4	1113	9							
04	13080	X	11534	-0-	-1546	-0-	1023	1	9487	3	Y	871	873	0			12
							66	4	958	9							
05	13857	X	12847	-0-	-1010	-0-	1096	1	10621	3	Y	972	967	0			17
							61	4	1069	9							
06	13410	X	12092	-0-	-1318	-0-	1093	1	9776	3	Y	895	897	0			15
							238	4	985	9							
07	13857	X	11806	-0-	-2051	-0-	1008	1	9681	3	Y	876	878	0			13
							153	4	964	9							
08	12834	X	7135	-0-	-5699	-0-	647	1	5814	3	Y	514	518	0			9
							109	4	565	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
03	38812	X	640	-0-	-38172	-0-	305	1	48	4	Y	261	273	0			5
							287	9									
04	42150	X	-0-	-0-	-42150	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	43555	X	-0-	-0-	-43555	-0-					Y	-0-					-0-
06	42150	X	13764	-0-	-28386	-0-	861	1	10733	3	Y	1925	1896	0			29
							52	4	2118	9							
07	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	1040	1	12094	3	Y	2244	2237	0			36
							73	4	2468	9							
*08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	705	1	7127	3	Y	1292	1306	0			22
							82	4	1421	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	2339	-0-	-4853	-0-	316	1	1327	3	Y	588	594	0			11
							49	4	647	9							
04	11760	X	5656	-0-	-6104	-0-	742	1	3722	3	Y	1020	1017	0			14
							70	4	1122	9							
05	12152	X	4423	-0-	-7729	-0-	908	1	3290	3	Y	117	129	0			2
							96	4	129	9							
06	11760	X	4146	-0-	-7614	-0-	829	1	2840	3	Y	389	385	0			6
							49	4	428	9							
07	6355	X	4536	-0-	-1819	-0-	891	1	3087	3	Y	450	449	0			7
							63	4	495	9							
08	5859	X	2482	-0-	-3377	-0-	549	1	1574	3	Y	267	269	0			5
							65	4	294	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19499	X	16906	-0-	-2593	-0-	799	1	14165	3	Y	1688	1688	0	2	8	23
							85	4	1857	9							
04	18870	X	17617	-0-	-1253	-0-	842	1	14984	3	Y	1579	1581	0			21
							54	4	1737	9							
05	19623	X	17644	-0-	-1979	-0-	814	1	15109	3	Y	1524	1518	0			27
							45	4	1676	9							
06	18990	X	16376	-0-	-2614	-0-	807	1	13881	3	Y	1380	1384	0			23
							170	4	1518	9							
07	19623	X	16162	-0-	-3461	-0-	724	1	13847	3	Y	1349	1353	0			19
							107	4	1484	9							
08	17422	X	9649	-0-	-7773	-0-	453	1	8291	3	Y	755	761	0			13
							74	4	831	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	16731	-0-	-195	-0-	948	1	12857	3	Y	2597	2578	0			58
							69	4	2857	9							
04	16380	X	16043	-0-	-337	-0-	886	1	12182	3	Y	2633	2629	0			62
							79	4	2896	9							
05	16492	X	15108	-0-	-1384	-0-	892	1	12011	3	Y	1944	1962	0			44
							67	4	2138	9							
06	16200	X	14266	-0-	-1934	-0-	861	1	11279	3	Y	1829	1811	0			62
							114	4	2012	9							
07	16740	X	14581	-0-	-2159	-0-	908	1	11473	3	Y	1913	1913	0			62
							96	4	2104	9							
*08	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	743	1	8782	3	Y	1421	1451	0			32
							134	4	1563	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
03	11780 X	9743	-0-	-2037	-0-	7833	3	1910	9	Y	1736	1755	0			14
04	11400 X	9112	-0-	-2288	-0-	7430	3	1682	9	Y	1529	1528	0			15
05	11377 X	9335	-0-	-2042	-0-	7633	3	1702	9	Y	1547	1543	0			19
06	11010 X	8949	-0-	-2061	-0-	281	1	7028	3	Y	1488	1488	0			19
						3	4	1637	9							
07	10602 X	8699	-0-	-1903	-0-	270	1	6703	3	Y	1567	1560	0			26
						2	4	1724	9							
08	9734 X	7600	-0-	-2134	-0-	266	1	5824	3	Y	1370	1367	0			29
						3	4	1507	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

03	7440 X	5067	-0-	-2373	-0-	3711	3	1356	9	Y	1233	1246	0			10
04	7200 X	4597	-0-	-2603	-0-	3618	3	979	9	Y	890	891	0			9
05	6386 X	4663	-0-	-1723	-0-	3445	3	1218	9	Y	1107	1102	0			14
06	6180 X	5401	-0-	-779	-0-	597	1	3447	3	Y	1228	1226	0			16
						6	4	1351	9							
07	5828 X	5390	-0-	-438	-0-	617	1	3452	3	Y	1197	1193	0			20
						4	4	1317	9							
08	5053 X	509	-0-	-4544	-0-	83	1	287	3	Y	125	142	0			3
						1	4	138	9							

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
05	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	140	1	1068	3	Y	33	33	0			-0-
						15	4	36	9							
06	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	675	1	5418	3	Y	2133	2101	0			32
						40	4	2346	9							
07	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	825	1	5617	3	Y	1420	1429	0			23
						58	4	1562	9							
*08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	599	1	3330	3	Y	1406	1405	0			24
						70	4	1547	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

03	5673 X	5631	-0-	-42	-0-	715	1	4225	3	Y	557	557	0			8
						78	4	613	9							
04	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	787	1	5202	3	Y	686	685	0			9
						50	4	755	9							
05	7223 X	7155	-0-	-68	-0-	828	1	5576	3	Y	641	639	0			11
						46	4	705	9							
06	6990 X	6588	-0-	-402	-0-	810	1	4948	3	Y	593	594	0			10
						178	4	652	9							
07	7223 X	6459	-0-	-764	-0-	743	1	4901	3	Y	637	638	0			9
						114	4	701	9							
08	7161 X	4966	-0-	-2195	-0-	592	1	3772	3	Y	455	456	0			8
						101	4	501	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
03	5580	X	3101	-0-	-2479	-0-	354	1	2197	3	Y	450	453	0			8
							55	4	495	9							
04	6780	X	4354	-0-	-2426	-0-	712	1	3092	3	Y	439	441	0			6
							67	4	483	9							
05	7006	X	4071	-0-	-2935	-0-	740	1	2772	3	Y	437	437	0			6
							78	4	481	9							
06	6780	X	4007	-0-	-2773	-0-	731	1	2774	3	Y	416	416	0			6
							44	4	458	9							
07	5239	X	4251	-0-	-988	-0-	778	1	2958	3	Y	418	417	0			7
							55	4	460	9							
08	4495	X	2606	-0-	-1889	-0-	427	1	1821	3	Y	280	282	0			5
							50	4	308	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-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	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	306	1	1819	3	Y	514	506	0			8
							18	4	565	9							
07	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	973	1	6221	3	Y	1244	1232	0			20
							69	4	1368	9							
*08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	813	1	3984	3	Y	794	800	0			14
							95	4	873	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	7057	-0-	-2956	-0-	5637	3	1420	9	Y	1291	1303	0			10
04	9690	X	9090	-0-	-600	-0-	6999	3	2091	9	Y	1901	1892	0			19
05	9300	X	7658	-0-	-1642	-0-	6250	3	1408	9	Y	1280	1283	0			16
06	8880	X	3246	-0-	-5634	-0-	427	1	1406	3	Y	1281	1281	0			16
							4	4	1409	9							
07	9393	X	1842	-0-	-7551	-0-	393	1	189	3	Y	1144	1141	0			19
							2	4	1258	9							
08	9393	X	2282	-0-	-7111	-0-	382	1	938	3	Y	871	872	0			18
							4	4	958	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757	X	5983	-0-	-4774	-0-	574	1	3489	3	Y	1707	1702	0			38
							42	4	1878	9							
04	6390	X	5296	-0-	-1094	-0-	549	1	3463	3	Y	1123	1135	0			26
							49	4	1235	9							
05	6603	X	5364	-0-	-1239	-0-	563	1	3554	3	Y	1095	1096	0			25
							42	4	1205	9							
06	6390	X	4689	-0-	-1701	-0-	525	1	2984	3	Y	1009	1000	0			34
							70	4	1110	9							
07	5983	X	4739	-0-	-1244	-0-	552	1	2930	3	Y	1089	1088	0			35
							59	4	1198	9							
08	4340	X	3644	-0-	-696	-0-	445	1	2223	3	Y	814	831	0			18
							81	4	895	9							

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
03	7905	X	2698	-0-	-5207	-0-	371	1	1709	3	Y	523	531	0			5
							43	4	575	9							
04	7650	X	238	-0-	-7412	-0-	203	1	35	4	Y	-0-	5	0			-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					-0-
07	6820	X	4445	-0-	-2375	-0-	451	1	1677	3	Y	2077	2044	0			33
							32	4	2285	9							
*08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	584	1	2997	3	Y	1712	1715	0			30
							69	4	1883	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
03	3658	X	2785	-0-	-873	-0-	590	1	1628	3	Y	476	476	0			11
							43	4	524	9							
04	3540	X	2792	-0-	-748	-0-	537	1	1842	3	Y	332	335	0			8
							48	4	365	9							
05	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	516	1	1711	3	Y	270	272	0			6
							39	4	297	9							
06	2850	X	2511	-0-	-339	-0-	518	1	1242	3	Y	620	605	0			21
							69	4	682	9							
07	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	602	1	1550	3	Y	579	581	0			19
							64	4	637	9							
08	2883	X	192	-0-	-2691	-0-	63	1	40	3	Y	70	87	0			2
							12	4	77	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
03	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	778	1	5712	3	Y	1335	1335	0			30
							56	4	1469	9							
04	8190	X	7358	-0-	-832	-0-	736	1	5379	3	Y	1070	1075	0			25
							66	4	1177	9							
05	7719	X	5577	-0-	-2142	-0-	717	1	3992	3	Y	740	748	0			17
							54	4	814	9							
06	7770	X	7374	-0-	-396	-0-	915	1	5175	3	Y	1056	1037	0			36
							122	4	1162	9							
07	24868	X	24868	-0-	-0-	-0-	996	1	20039	3	Y	3389	3315	0			110
							105	4	3728	9							
*08	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	585	1	8820	3	Y	1421	1499	0			32
							105	4	1563	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
03	4495	X	2245	-0-	-2250	-0-	1474	3	771	9	Y	701	709	0			6
04	4350	X	3291	-0-	-1059	-0-	2599	3	692	9	Y	629	629	0			6
05	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	2328	3	539	9	Y	490	490	0			6
06	3270	X	2273	-0-	-997	-0-	581	1	1336	3	Y	318	320	0			4
							6	4	350	9							
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	631	1	2645	3	Y	415	412	0			7
							4	4	457	9							
08	3410	X	483	-0-	-2927	-0-	88	1	295	3	Y	90	95	0			2
							1	4	99	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
03	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	1300	1	17867	3	Y	2024	2022	0	4	8	27
							140	4	2226	9							
04	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	1387	1	17691	3	Y	1863	1865	0			25
							89	4	2049	9							
05	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	1262	1	16204	3	Y	1757	1751	0			31
							71	4	1933	9							
06	18660	X	15618	-0-	-3042	-0-	1122	1	12653	3	Y	1455	1462	0			24
							242	4	1601	9							
07	19282	X	15706	-0-	-3576	-0-	1239	1	12702	3	Y	1434	1437	0			21
							188	4	1577	9							
08	21917	X	12461	-0-	-9456	-0-	1178	1	9742	3	Y	1220	1220	0			21
							199	4	1342	9							

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	6527	-0-	-1905	-0-	610	1	4131	3	Y	1545	1541	0			16
							86	4	1700	9							
04	7560	X	6065	-0-	-1495	-0-	570	1	3944	3	Y	1367	1368	0			15
							47	4	1504	9							
05	7812	X	6364	-0-	-1448	-0-	609	1	4234	3	Y	1332	1327	0			20
							56	4	1465	9							
06	6540	X	6209	-0-	-331	-0-	592	1	4188	3	Y	1218	1221	0			17
							89	4	1340	9							
07	6603	X	6286	-0-	-317	-0-	596	1	4206	3	Y	1247	1244	0			20
							112	4	1372	9							
08	5983	X	4989	-0-	-994	-0-	457	1	3306	3	Y	1091	1085	0			26
							26	4	1200	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	11	1	10	3	Y	96	95	0			1
							1	4	106	9							
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	37	1	6	4	Y	-0-	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	203	200	0			3
							2	4	223	9							
07	3100	N	18152	-0-	15052	15052	1156	1	14238	3	Y	2434	2398	0			39
							81	4	2677	9							
*08	29218	X	14166	-0-	-15052	-0-	960	1	10720	3	Y	2159	2161	0			37
							111	4	2375	9							

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	11269	-0-	-4603	-0-	1129	1	8485	3	Y	1345	1338	0			25
							175	4	1480	9							
04	15060	X	10490	-0-	-4570	-0-	1026	1	7917	3	Y	1318	1325	0			18
							97	4	1450	9							
05	12958	X	10689	-0-	-2269	-0-	1001	1	8156	3	Y	1298	1298	0			18
							104	4	1428	9							
06	11820	X	4431	-0-	-7389	-0-	403	1	3378	3	Y	569	578	0			9
							24	4	626	9							
07	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	510	1	8949	3	Y	1960	1926	0			34
							58	4	2156	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
03	15841 X	13883	-0-	-1958	-0-	1104	1	11911	3	Y	681	684	0			9
						119	4	749	9							
04	14850 X	13362	-0-	-1488	-0-	1059	1	11503	3	Y	665	665	0			9
						68	4	732	9							
05	15252 X	12994	-0-	-2258	-0-	1007	1	11428	3	Y	457	458	0			8
						56	4	503	9							
06	14670 X	12051	-0-	-2619	-0-	951	1	10381	3	Y	466	466	0			8
						206	4	513	9							
07	15159 X	12675	-0-	-2484	-0-	932	1	11119	3	Y	439	441	0			6
						141	4	483	9							
08	13888 X	9666	-0-	-4222	-0-	726	1	8271	3	Y	498	496	0			8
						121	4	548	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315 X	155	-0-	-11160	-0-	5	1	66	3	Y	75	86	0			1
						1	4	83	9							
04	10950 X	5241	-0-	-5709	-0-	328	1	4390	3	Y	426	422	0			5
						54	4	469	9							
05	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	1172	1	13841	3	Y	3523	3479	0			49
						121	4	3875	9							
06	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	886	1	8867	3	Y	2768	2775	0			42
						53	4	3045	9							
07	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	1132	1	11587	3	Y	2605	2606	0			41
						79	4	2866	9							
08	19003 X	11928	-0-	-7075	-0-	879	1	8287	3	Y	2418	2417	0			42
						102	4	2660	9							

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	2200	-0-	-1055	-0-	556	1	774	3	Y	718	718	0			7
						80	4	790	9							
04	2340 X	2264	-0-	-76	-0-	607	1	868	3	Y	671	670	0			8
						51	4	738	9							
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	572	1	1206	3	Y	692	690	0			10
						53	4	761	9							
06	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	556	1	1130	3	Y	709	709	0			10
						85	4	780	9							
07	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	558	1	1005	3	Y	733	731	0			12
						107	4	806	9							
08	2604 X	2122	-0-	-482	-0-	435	1	995	3	Y	606	603	0			15
						25	4	667	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920 X	6376	-0-	-3544	-0-	506	1	5153	3	Y	599	603	0	1	8	6
						58	4	659	9							
04	11610 X	2281	-0-	-9329	-0-	287	1	1420	3	Y	478	479	0			5
						48	4	526	9							
05	11997 X	2562	-0-	-9435	-0-	481	1	1362	3	Y	607	604	0			8
						51	4	668	9							
06	11610 X	1815	-0-	-9795	-0-	391	1	1034	3	Y	334	337	0			5
						23	4	367	9							
07	9424 X	1780	-0-	-7644	-0-	675	1	684	3	Y	339	339	0			5
						48	4	373	9							
08	5704 X	1390	-0-	-4314	-0-	513	1	504	3	Y	284	284	0			5
						61	4	312	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
03	15407	X	9072	-0-	-6335	-0-	7478	3	1594	9	Y	1449	1461	0			12
04	14910	X	9136	-0-	-5774	-0-	7549	3	1587	9	Y	1443	1440	0			15
05	11563	X	9711	-0-	-1852	-0-	7860	3	1851	9	Y	1683	1677	0			21
06	10920	X	9727	-0-	-1193	-0-	817	1	7191	3	Y	1555	1556	0			20
							8	4	1711	9							
07	10261	X	9643	-0-	-618	-0-	787	1	7052	3	Y	1635	1628	0			27
							5	4	1799	9							
08	9703	X	7935	-0-	-1768	-0-	650	1	5823	3	Y	1323	1322	0			28
							7	4	1455	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

03	10664	X	517	-0-	-10147	-0-	37	1	338	3	Y	125	136	0			1
							4	4	138	9							
04	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	988	1	10149	3	Y	2332	2307	0			26
							163	4	2565	9							
05	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	1077	1	8055	3	Y	1793	1795	0			24
							113	4	1972	9							
06	9360	X	8623	-0-	-737	-0-	1001	1	6154	3	Y	1280	1285	0			19
							60	4	1408	9							
07	13020	X	8418	-0-	-4602	-0-	1099	1	5822	3	Y	1290	1289	0			20
							78	4	1419	9							
08	14322	X	6908	-0-	-7414	-0-	862	1	4900	3	Y	950	954	0			16
							101	4	1045	9							

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

03	5115	X	2049	-0-	-3066	-0-	371	1	1348	3	Y	275	279	0			6
							27	4	303	9							
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	3751	X	252	-0-	-3499	-0-	21	1	160	3	Y	63	62	0			1
							2	4	69	9							
06	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	764	1	8712	3	Y	3300	3188	0			113
							101	4	3630	9							
07	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	741	1	7056	3	Y	1458	1524	0			47
							79	4	1604	9							
*08	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	513	1	3807	3	Y	929	955	0			21
							93	4	1022	9							

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

03	13888	X	11631	-0-	-2257	-0-	849	1	9952	3	Y	698	698	0			16
							62	4	768	9							
04	13440	X	12623	-0-	-817	-0-	898	1	10862	3	Y	712	711	0			17
							80	4	783	9							
05	13237	X	12309	-0-	-928	-0-	900	1	10582	3	Y	690	691	0			16
							68	4	759	9							
06	12810	X	11158	-0-	-1652	-0-	849	1	9502	3	Y	631	625	0			22
							113	4	694	9							
07	13051	X	8795	-0-	-4256	-0-	795	1	7403	3	Y	465	472	0			15
							85	4	512	9							
08	13051	X	724	-0-	-12327	-0-	74	1	547	3	Y	82	95	0			2
							13	4	90	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 04/29/2015 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
03	14756 X	13354	-0-	-1402	-0-	1297	1	11302	3	Y	656	664	0			41
						33	4	722	9							
04	14100 X	13187	-0-	-913	-0-	1202	1	11269	3	Y	589	591	0			39
						68	4	648	9							
05	14570 X	10910	-0-	-3660	-0-	1023	1	9213	3	Y	558	550	0			47
						60	4	614	9							
06	13860 X	54	-0-	-13806	-0-	28	1	2	4	Y	22	68	0			1
						24	9									
07	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

03	19282 X	14428	-0-	-4854	-0-	1448	1	12144	3	Y	726	744	0			45
						37	4	799	9							
04	17250 X	13023	-0-	-4227	-0-	1272	1	11002	3	Y	615	620	0			40
						72	4	677	9							
05	16988 X	8191	-0-	-8797	-0-	941	1	6610	3	Y	532	527	0			45
						55	4	585	9							
06	16350 X	91	-0-	-16259	-0-	4	1	72	3	Y	14	59	0			-0-
						15	9									
07	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	1109	1	19243	3	Y	2013	1997	0			16
						13	4	2214	9							
*08	21674 X	21674	-0-	-0-	-0-	1122	1	18978	3	Y	1401	1396	0			21
						33	4	1541	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

03	7037 X	4325	-0-	-2712	-0-	400	1	3594	3	Y	262	262	0			4
						43	4	288	9							
04	6810 X	5712	-0-	-1098	-0-	647	1	4726	3	Y	271	271	0			4
						41	4	298	9							
05	6851 X	5613	-0-	-1238	-0-	699	1	4602	3	Y	248	248	0			4
						39	4	273	9							
06	6120 X	4861	-0-	-1259	-0-	665	1	3826	3	Y	203	204	0			3
						147	4	223	9							
07	6231 X	5164	-0-	-1067	-0-	593	1	4241	3	Y	217	217	0			3
						91	4	239	9							
08	5890 X	3730	-0-	-2160	-0-	477	1	3015	3	Y	143	144	0			2
						81	4	157	9							

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

03	18910 X	10454	-0-	-8456	-0-	1062	1	7889	3	Y	1216	1206	0			22
						165	4	1338	9							
04	13440 X	5450	-0-	-7990	-0-	547	1	4100	3	Y	683	696	0			9
						52	4	751	9							
05	11005 X	6163	-0-	-4842	-0-	581	1	4714	3	Y	734	733	0			10
						61	4	807	9							
06	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	901	1	8741	3	Y	1374	1363	0			21
						54	4	1511	9							
07	23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	1602	1	18504	3	Y	3217	3187	0			51
						112	4	3539	9							
*08	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	1060	1	9329	3	Y	1353	1381	0			23
						123	4	1488	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
03	18414	X	15420	-0-	-2994	-0-	1254	1	13380	3	Y	540	533	0	1	8	10
							192	4	594	9							
04	17820	X	13483	-0-	-4337	-0-	1138	1	11688	3	Y	500	503	0			7
							107	4	550	9							
05	18414	X	7852	-0-	-10562	-0-	729	1	6834	3	Y	194	198	0			3
							76	4	213	9							
06	14910	X	13878	-0-	-1032	-0-	1107	1	12111	3	Y	540	535	0			8
							66	4	594	9							
07	15407	X	11832	-0-	-3575	-0-	1012	1	10229	3	Y	473	473	0			8
							71	4	520	9							
08	15407	X	5758	-0-	-9649	-0-	730	1	4686	3	Y	234	238	0			4
							85	4	257	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 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
03	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	1405	1	17545	3	Y	2656	2651	0	2	8	36
							151	4	2922	9							
04	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	1222	1	13758	3	Y	2128	2136	0			28
							78	4	2341	9							
05	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	1129	1	13332	3	Y	1965	1958	0			35
							63	4	2162	9							
06	13740	X	13163	-0-	-577	-0-	1000	1	10008	3	Y	1762	1767	0			30
							217	4	1938	9							
07	14198	X	12814	-0-	-1384	-0-	913	1	9840	3	Y	1748	1753	0			25
							138	4	1923	9							
08	19840	X	10728	-0-	-9112	-0-	810	1	8296	3	Y	1351	1353	0			23
							136	4	1486	9							

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	7722	-0-	-7809	-0-	508	1	6540	3	Y	563	570	0			8
							55	4	619	9							
04	15030	X	10179	-0-	-4851	-0-	826	1	8420	3	Y	800	797	0			11
							53	4	880	9							
05	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	948	1	9106	3	Y	786	783	0			14
							53	4	865	9							
06	9390	X	9138	-0-	-252	-0-	914	1	7197	3	Y	752	753	0			13
							200	4	827	9							
07	10509	X	8183	-0-	-2326	-0-	791	1	6502	3	Y	699	702	0			10
							121	4	769	9							
08	10974	X	4146	-0-	-6828	-0-	456	1	3246	3	Y	334	338	0			6
							77	4	367	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 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
03	8618	X	7529	-0-	-1089	-0-	751	1	4281	3	Y	2164	2146	0			40
							117	4	2380	9							
04	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	992	1	18520	3	Y	1981	1994	0			27
							92	4	2179	9							
05	8618	X	7117	-0-	-1501	-0-	764	1	4681	3	Y	1447	1454	0			20
							80	4	1592	9							
06	7290	X	6060	-0-	-1230	-0-	749	1	4110	3	Y	1022	1026	0			16
							77	4	1124	9							
07	17112	X	6358	-0-	-10754	-0-	736	1	4531	3	Y	889	892	0			13
							113	4	978	9							
*08	15686	X	5254	-0-	-10432	-0-	743	1	3538	3	Y	769	769	0			13
							127	4	846	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
03	15128 X	14349	-0-	-779	-0-	911	1	11116	3	Y	2051	2047	0			46
						66	4	2256	9							
04	15750 X	13850	-0-	-1900	-0-	856	1	10710	3	Y	2006	2005	0			47
						77	4	2207	9							
05	16275 X	13949	-0-	-2326	-0-	890	1	11116	3	Y	1705	1713	0			39
						67	4	1876	9							
06	15750 X	13087	-0-	-2663	-0-	853	1	10342	3	Y	1617	1601	0			55
						113	4	1779	9							
07	15252 X	11022	-0-	-4230	-0-	861	1	8979	3	Y	992	1015	0			32
						91	4	1091	9							
*08	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	851	1	10579	3	Y	1594	1590	0			36
						154	4	1753	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	840 X	242	-0-	-598	-0-	38	1	146	3	Y	49	48	0			1
						4	4	54	9							
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	Y	57	56	0			1
						7	4	63	9							
07	248 X	93	-0-	-155	-0-	42	1	44	3	Y	-0-	1	0			-0-
						7	4									
*08	248 X	115	-0-	-133	-0-	11	1	65	3	Y	34	33	0			1
						2	4	37	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

03	11811 X	11472	-0-	-339	-0-	862	1	8469	3	Y	1889	1896	0			42
						63	4	2078	9							
04	12180 X	10720	-0-	-1460	-0-	813	1	8076	3	Y	1598	1602	0			38
						73	4	1758	9							
05	12586 X	10796	-0-	-1790	-0-	833	1	8246	3	Y	1504	1508	0			34
						63	4	1654	9							
06	12180 X	9882	-0-	-2298	-0-	788	1	7467	3	Y	1384	1371	0			47
						105	4	1522	9							
07	11563 X	9983	-0-	-1580	-0-	825	1	7486	3	Y	1440	1440	0			47
						88	4	1584	9							
*08	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	780	1	7792	3	Y	1166	1187	0			26
						141	4	1283	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

03	17794 X	14440	-0-	-3354	-0-	828	1	11300	3	Y	2047	2042	0			46
						60	4	2252	9							
04	17220 X	13386	-0-	-3834	-0-	769	1	10522	3	Y	1842	1845	0			43
						69	4	2026	9							
05	17794 X	13233	-0-	-4561	-0-	772	1	10394	3	Y	1826	1828	0			41
						58	4	2009	9							
06	16710 X	11906	-0-	-4804	-0-	723	1	9240	3	Y	1679	1663	0			57
						96	4	1847	9							
07	14880 X	11880	-0-	-3000	-0-	753	1	9154	3	Y	1721	1722	0			56
						80	4	1893	9							
08	12462 X	11241	-0-	-1221	-0-	755	1	8698	3	Y	1502	1524	0			34
						136	4	1652	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
03	21204 X	16255	-0-	-4949	-0-	1033	1	13368	3	Y	1617	1614	0			36
						75	4	1779	9							
04	20520 X	15743	-0-	-4777	-0-	984	1	13029	3	Y	1493	1494	0			35
						88	4	1642	9							
05	21204 X	16004	-0-	-5200	-0-	1007	1	13329	3	Y	1447	1449	0			33
						76	4	1592	9							
06	19080 X	14703	-0-	-4377	-0-	956	1	12173	3	Y	1315	1303	0			45
						127	4	1447	9							
07	17050 X	14414	-0-	-2636	-0-	991	1	11943	3	Y	1250	1254	0			41
						105	4	1375	9							
08	15500 X	12892	-0-	-2608	-0-	900	1	10604	3	Y	1114	1130	0			25
						163	4	1225	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18569 X	11667	-0-	-6902	-0-	695	1	9015	3	Y	1711	1701	0	5	8	23
						75	4	1882	9							
04	16470 X	13960	-0-	-2510	-0-	645	1	11171	3	Y	1911	1908	0			26
						42	4	2102	9							
05	14353 X	13986	-0-	-367	-0-	635	1	11303	3	Y	1830	1823	0			33
						35	4	2013	9							
06	12390 X	9608	-0-	-2782	-0-	592	1	7482	3	Y	1279	1291	0			21
						127	4	1407	9							
07	14415 X	14254	-0-	-161	-0-	729	1	11468	3	Y	1771	1767	0			25
						109	4	1948	9							
08	14415 X	14022	-0-	-393	-0-	640	1	11591	3	Y	1533	1532	0			26
						105	4	1686	9							

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516 X	2168	-0-	-11348	-0-	457	1	54	4	Y	1506	1508	0			15
						1657	9									
04	13080 X	1946	-0-	-11134	-0-	417	1	71	4	Y	1325	1325	0			15
						1458	9									
05	4557 X	2266	-0-	-2291	-0-	450	1	49	4	Y	1606	1605	0			16
						1767	9									
06	2790 X	1575	-0-	-1215	-0-	366	1	44	4	Y	1059	1064	0			11
						1165	9									
07	2635 X	1738	-0-	-897	-0-	308	1	43	4	Y	1261	1257	0			15
						1387	9									
08	2263 X	1968	-0-	-295	-0-	266	1	31	4	Y	1519	1513	0			21
						1671	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911 X	12313	-0-	-2598	-0-	727	1	9303	3	Y	2001	1991	0			19
						82	4	2201	9							
04	19257 X	19257	-0-	-0-	-0-	1054	1	15403	3	Y	2389	2381	0			27
						172	4	2628	9							
05	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	1011	1	15375	3	Y	1966	1973	0			20
						107	4	2163	9							
06	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	708	1	10725	3	Y	1299	1305	0			14
						82	4	1429	9							
07	14911 X	14893	-0-	-18	-0-	796	1	11664	3	Y	2117	2105	0			26
						104	4	2329	9							
08	19902 X	13950	-0-	-5952	-0-	728	1	10688	3	Y	2230	2226	0			30
						81	4	2453	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
03	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	1014	1	13242	3	Y	2076	2076	0	1	8	20
							115	4	2284	9							
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	862	1	9238	3	Y	1882	1881	0			21
							142	4	2070	9							
05	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	1058	1	10208	3	Y	2128	2127	0			22
							113	4	2341	9							
06	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	841	1	8870	3	Y	2221	2219	0			24
							98	4	2443	9							
07	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	895	1	10391	3	Y	2766	2757	0			33
							119	4	3043	9							
08	16647	X	14808	-0-	-1839	-0-	933	1	11113	3	Y	2415	2415	0			33
							105	4	2657	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
03	21638	X	19290	-0-	-2348	-0-	1394	1	15678	3	Y	1880	1882	0			25
							150	4	2068	9							
04	20940	X	16458	-0-	-4482	-0-	1275	1	13463	3	Y	1489	1494	0			20
							82	4	1638	9							
05	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	1669	1	19993	3	Y	1543	1535	0			28
							93	4	1697	9							
06	19980	X	16922	-0-	-3058	-0-	1372	1	13617	3	Y	1486	1489	0			25
							298	4	1635	9							
07	20646	X	15137	-0-	-5509	-0-	1197	1	11881	3	Y	1706	1706	0			25
							182	4	1877	9							
08	23467	X	10348	-0-	-13119	-0-	900	1	8149	3	Y	1043	1050	0			18
							152	4	1147	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
03	21576	X	16700	-0-	-4876	-0-	594	1	13284	3	Y	2505	2515	0			24
							66	4	2756	9							
04	20880	X	17427	-0-	-3453	-0-	749	1	13437	3	Y	2836	2828	0			32
							121	4	3120	9							
05	21576	X	13984	-0-	-7592	-0-	810	1	10260	3	Y	2571	2577	0			26
							86	4	2828	9							
06	19800	X	16528	-0-	-3272	-0-	876	1	13147	3	Y	2185	2188	0			23
							101	4	2404	9							
07	20460	X	19856	-0-	-604	-0-	1155	1	15925	3	Y	2385	2379	0			29
							152	4	2624	9							
08	18011	X	13685	-0-	-4326	-0-	925	1	10923	3	Y	1575	1582	0			22
							104	4	1733	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
03	17980	X	15695	-0-	-2285	-0-	588	1	13121	3	Y	1746	1749	0			17
							65	4	1921	9							
04	17400	X	14881	-0-	-2519	-0-	568	1	12296	3	Y	1751	1748	0			20
							91	4	1926	9							
05	17639	X	14270	-0-	-3369	-0-	571	1	11769	3	Y	1701	1704	0			17
							59	4	1871	9							
06	17070	X	13013	-0-	-4057	-0-	499	1	10645	3	Y	1647	1646	0			18
							57	4	1812	9							
07	16585	X	13056	-0-	-3529	-0-	493	1	10624	3	Y	1705	1702	0			21
							63	4	1876	9							
08	15686	X	9307	-0-	-6379	-0-	353	1	7498	3	Y	1288	1291	0			18
							39	4	1417	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
03	6758	X	6474	-0-	-284	-0-	722	1	4459	3	Y	1038	1046	0			14
							151	4	1142	9							
04	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	775	1	4679	3	Y	1017	1014	0			17
							123	4	1119	9							
05	7440	X	6877	-0-	-563	-0-	774	1	4703	3	Y	1136	1129	0			24
							150	4	1250	9							
06	7200	X	6378	-0-	-822	-0-	743	1	4422	3	Y	958	961	0			21
							159	4	1054	9							
07	7440	X	5990	-0-	-1450	-0-	688	1	4157	3	Y	936	941	0			16
							115	4	1030	9							
08	6913	X	4516	-0-	-2397	-0-	495	1	3140	3	Y	750	747	0			19
							56	4	825	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	4917	-0-	-1748	-0-	706	1	2717	3	Y	1224	1228	0			17
							148	4	1346	9							
04	6450	X	6243	-0-	-207	-0-	817	1	4042	3	Y	1140	1138	0			19
							130	4	1254	9							
05	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	803	1	3780	3	Y	1097	1092	0			24
							156	4	1207	9							
06	6450	X	6083	-0-	-367	-0-	798	1	3956	3	Y	1053	1054	0			23
							171	4	1158	9							
07	6448	X	5445	-0-	-1003	-0-	734	1	3526	3	Y	966	972	0			17
							122	4	1063	9							
08	6448	X	4089	-0-	-2359	-0-	525	1	2615	3	Y	809	805	0			21
							59	4	890	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	631	1	3274	3	Y	1058	1063	0			15
							132	4	1164	9							
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	688	1	3605	3	Y	1001	999	0			17
							110	4	1101	9							
05	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	693	1	3700	3	Y	1003	998	0			22
							135	4	1103	9							
06	5580	X	5500	-0-	-80	-0-	650	1	3624	3	Y	988	989	0			21
							139	4	1087	9							
07	5766	X	4739	-0-	-1027	-0-	552	1	2970	3	Y	1023	1026	0			18
							92	4	1125	9							
08	5673	X	3375	-0-	-2298	-0-	399	1	2108	3	Y	748	747	0			19
							45	4	823	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	595	1	13371	3	Y	2196	2204	0			21
							66	4	2416	9							
04	14580	X	10008	-0-	-4572	-0-	491	1	7978	3	Y	1326	1332	0			15
							80	4	1459	9							
05	15066	X	12970	-0-	-2096	-0-	508	1	10508	3	Y	1728	1725	0			18
							53	4	1901	9							
06	14580	X	10043	-0-	-4537	-0-	491	1	7993	3	Y	1365	1368	0			15
							57	4	1502	9							
07	15066	X	8261	-0-	-6805	-0-	690	1	6126	3	Y	1229	1229	0			15
							93	4	1352	9							
08	16461	X	7328	-0-	-9133	-0-	590	1	5381	3	Y	1173	1172	0			16
							67	4	1290	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
03	24087	X	22038	-0-	-2049	-0-	825	1	18507	3	Y	2377	2379	0	1	8	23
							91	4	2615	9							
04	23310	X	20025	-0-	-3285	-0-	762	1	16521	3	Y	2382	2378	0			27
							122	4	2620	9							
05	23684	X	20601	-0-	-3083	-0-	822	1	16971	3	Y	2475	2477	0			25
							85	4	2723	9							
06	22320	X	18986	-0-	-3334	-0-	729	1	15646	3	Y	2298	2298	0			25
							83	4	2528	9							
07	23064	X	19110	-0-	-3954	-0-	723	1	15670	3	Y	2385	2381	0			29
							93	4	2624	9							
08	22041	X	14621	-0-	-7420	-0-	555	1	11857	3	Y	1953	1955	0			27
							61	4	2148	9							

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	770	1	7103	3	Y	980	982	0			22
							56	4	1078	9							
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	734	1	6751	3	Y	998	997	0			23
							66	4	1098	9							
05	9362	X	8419	-0-	-943	-0-	748	1	6766	3	Y	772	777	0			18
							56	4	849	9							
06	9060	X	7880	-0-	-1180	-0-	713	1	6197	3	Y	795	786	0			27
							95	4	875	9							
07	9362	X	7813	-0-	-1549	-0-	737	1	6029	3	Y	880	878	0			29
							79	4	968	9							
08	8184	X	531	-0-	-7653	-0-	112	1	202	3	Y	179	204	0			4
							20	4	197	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27776	X	21347	-0-	-6429	-0-	1428	1	15246	3	Y	4049	4008	0	2	8	75
							219	4	4454	9							
04	18480	X	17842	-0-	-638	-0-	1297	1	13287	3	Y	2851	2887	0			39
							122	4	3136	9							
05	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	1351	1	13535	3	Y	2710	2711	0			38
							140	4	2981	9							
06	20670	X	17439	-0-	-3231	-0-	1357	1	13159	3	Y	2529	2527	0			40
							141	4	2782	9							
07	21359	X	1230	-0-	-20129	-0-	415	1	530	3	Y	200	237	0			3
							65	4	220	9							
*08	16833	X	9240	-0-	-7593	-0-	850	1	6521	3	Y	1568	1544	0			27
							144	4	1725	9							

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	8864	-0-	-1707	-0-	1025	1	7346	3	Y	381	380	0			9
							74	4	419	9							
04	9690	X	8863	-0-	-827	-0-	1026	1	7371	3	Y	340	341	0			8
							92	4	374	9							
05	10013	X	9061	-0-	-952	-0-	1039	1	7287	3	Y	597	591	0			14
							78	4	657	9							
06	8580	X	7756	-0-	-824	-0-	924	1	6184	3	Y	477	475	0			16
							123	4	525	9							
07	9145	X	7815	-0-	-1330	-0-	990	1	5993	3	Y	660	655	0			21
							106	4	726	9							
08	9145	X	491	-0-	-8654	-0-	90	1	310	3	Y	68	87	0			2
							16	4	75	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632 X	9709	-0-	-4923	-0-	868	1	7818	3	Y	873	872	0			20
						63	4	960	9							
04	11580 X	9583	-0-	-1997	-0-	837	1	7756	3	Y	832	832	0			20
						75	4	915	9							
05	11315 X	9879	-0-	-1436	-0-	863	1	8083	3	Y	789	791	0			18
						65	4	868	9							
06	10920 X	8743	-0-	-2177	-0-	809	1	7100	3	Y	661	656	0			23
						107	4	727	9							
07	10044 X	7976	-0-	-2068	-0-	814	1	6351	3	Y	658	660	0			21
						87	4	724	9							
08	9858 X	204	-0-	-9654	-0-	95	1	17	4	Y	84	103	0			2
						92	9									

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

03	5735 X	5042	-0-	-693	-0-	584	1	3691	3	Y	659	660	0			15
						42	4	725	9							
04	5490 X	4790	-0-	-700	-0-	555	1	3602	3	Y	530	533	0			12
						50	4	583	9							
05	5673 X	4651	-0-	-1022	-0-	410	1	3509	3	Y	637	635	0			14
						31	4	701	9							
06	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	556	1	5125	3	Y	740	729	0			25
						74	4	814	9							
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	570	1	4829	3	Y	679	682	0			22
						61	4	747	9							
08	5053 X	604	-0-	-4449	-0-	65	1	439	3	Y	80	100	0			2
						12	4	88	9							

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

03	21886 X	20047	-0-	-1839	-0-	784	1	16883	3	Y	2112	2129	0			47
						57	4	2323	9							
04	22110 X	14109	-0-	-8001	-0-	699	1	11677	3	Y	1518	1529	0			36
						63	4	1670	9							
05	31558 X	18026	-0-	-13532	-0-	856	1	14895	3	Y	2010	2000	0			46
						64	4	2211	9							
06	30540 X	15360	-0-	-15180	-0-	809	1	12680	3	Y	1604	1595	0			55
						107	4	1764	9							
07	31558 X	14599	-0-	-16959	-0-	914	1	11883	3	Y	1550	1555	0			50
						97	4	1705	9							
08	20057 X	11423	-0-	-8634	-0-	760	1	9140	3	Y	1260	1281	0			29
						137	4	1386	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

03	18135 X	227	-0-	-17908	-0-	44	1	134	3	Y	42	41	0			1
						3	4	46	9							
04	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	838	1	12212	3	Y	1875	1832	0			44
						75	4	2063	9							
05	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	803	1	11104	3	Y	1561	1570	0			35
						60	4	1717	9							
06	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	716	1	9027	3	Y	1219	1212	0			42
						95	4	1341	9							
07	15686 X	10987	-0-	-4699	-0-	743	1	8875	3	Y	1173	1177	0			38
						79	4	1290	9							
08	15686 X	8620	-0-	-7066	-0-	616	1	6877	3	Y	924	941	0			21
						111	4	1016	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 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
03	7037	X	6619	-0-	-418	-0-	873	1	4503	3	Y	1006	994	0			19
							136	4	1107	9							
04	6450	X	5582	-0-	-868	-0-	806	1	3726	3	Y	885	892	0			12
							76	4	974	9							
05	5828	X	5760	-0-	-68	-0-	834	1	3847	3	Y	901	900	0			13
							88	4	991	9							
06	6420	X	5642	-0-	-778	-0-	848	1	3747	3	Y	873	872	0			14
							87	4	960	9							
07	6634	X	5636	-0-	-998	-0-	832	1	3827	3	Y	772	775	0			11
							128	4	849	9							
*08	6417	X	3973	-0-	-2444	-0-	669	1	2487	3	Y	638	638	0			11
							115	4	702	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	2081	1	31156	3	Y	5240	5171	0	4	8	97
							314	4	5764	9							
04	41550	X	33237	-0-	-8313	-0-	1784	1	26741	3	Y	4132	4173	0			56
							167	4	4545	9							
05	42935	X	8811	-0-	-34124	-0-	1035	1	6560	3	Y	1007	1049	0			14
							108	4	1108	9							
06	41550	X	1196	-0-	-40354	-0-	864	1	109	3	Y	123	135	0			2
							88	4	135	9							
07	39308	X	19348	-0-	-19960	-0-	1278	1	14778	3	Y	2817	2779	0			40
							193	4	3099	9							
*08	32364	X	15708	-0-	-16656	-0-	1042	1	11835	3	Y	2415	2414	0			41
							174	4	2657	9							

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
03	8866	X	7928	-0-	-938	-0-	738	1	6343	3	Y	721	722	0			16
							54	4	793	9							
04	8430	X	7700	-0-	-730	-0-	716	1	6205	3	Y	650	651	0			15
							64	4	715	9							
05	8680	X	7935	-0-	-745	-0-	739	1	6482	3	Y	598	599	0			14
							56	4	658	9							
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	716	1	6242	3	Y	975	956	0			33
							95	4	1073	9							
07	7967	X	6702	-0-	-1265	-0-	713	1	5389	3	Y	476	494	0			15
							76	4	524	9							
08	7843	X	6708	-0-	-1135	-0-	659	1	4984	3	Y	859	855	0			19
							120	4	945	9							

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	92	-0-	-17206	-0-	51	1	4	4	Y	34	33	0			1
							37	9									
04	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15345	X	12260	-0-	-3085	-0-	1080	1	10634	3	Y	408	345	0			132
							97	4	449	9							
04	14310	X	11586	-0-	-2724	-0-	1070	1	10055	3	Y	372	418	0			86
							52	4	409	9							
05	14167	X	11782	-0-	-2385	-0-	1064	1	10267	3	Y	382	312	0			156
							31	4	420	9							
06	13110	X	10987	-0-	-2123	-0-	971	1	9565	3	Y	387	453	0			90
							25	4	426	9							
07	13547	X	10585	-0-	-2962	-0-	997	1	9185	3	Y	339	334	0			95
							30	4	373	9							
08	12245	X	8187	-0-	-4058	-0-	803	1	7031	3	Y	308	283	0			120
							14	4	339	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

03	11439	X	10060	-0-	-1379	-0-	901	1	7878	3	Y	1144	1132	0			48
							23	4	1258	9							
04	10860	X	8874	-0-	-1986	-0-	896	1	6887	3	Y	964	963	0			49
							31	4	1060	9							
05	10137	X	8785	-0-	-1352	-0-	1010	1	6721	3	Y	933	933	0			49
							28	4	1026	9							
06	9750	X	8341	-0-	-1409	-0-	924	1	6438	3	Y	862	869	0			42
							31	4	948	9							
07	10075	X	7508	-0-	-2567	-0-	956	1	5712	3	Y	723	726	0			39
							45	4	795	9							
08	10075	X	7991	-0-	-2084	-0-	854	1	6294	3	Y	721	714	0			46
							50	4	793	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

03	8091	X	3067	-0-	-5024	-0-	589	1	1904	3	Y	463	467	0			6
							65	4	509	9							
04	7920	X	7659	-0-	-261	-0-	889	1	5906	3	Y	734	730	0			10
							57	4	807	9							
05	8184	X	2642	-0-	-5542	-0-	531	1	1819	3	Y	238	244	0			4
							30	4	262	9							
06	7920	X	402	-0-	-7518	-0-	269	1	60	4	Y	66	69	0			1
							73	9									
07	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	974	1	7540	3	Y	957	944	0			14
							149	4	1053	9							
*08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	1063	1	6765	3	Y	771	772	0			13
							181	4	848	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15128 X	12075	-0-	-3053	-0-	1079	1	10638	3	Y	237	229	0			77
						97	4	261	9							
04	13350 X	12047	-0-	-1303	-0-	1097	1	10605	3	Y	265	281	0			61
						53	4	292	9							
05	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	1112	1	11360	3	Y	324	253	0			132
						32	4	356	9							
06	11970 X	11513	-0-	-457	-0-	996	1	10162	3	Y	300	362	0			70
						25	4	330	9							
07	12462 X	11016	-0-	-1446	-0-	1020	1	9703	3	Y	239	242	0			67
						30	4	263	9							
08	12865 X	8105	-0-	-4760	-0-	807	1	7193	3	Y	83	118	0			32
						14	4	91	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

03	11315 X	8595	-0-	-2720	-0-	7254	3	1341	9	Y	1219	1229	0			10
04	10920 X	8188	-0-	-2732	-0-	6872	3	1316	9	Y	1196	1194	0			12
05	10633 X	8677	-0-	-1956	-0-	7294	3	1383	9	Y	1257	1253	0			16
06	10170 X	3712	-0-	-6458	-0-	327	1	2837	3	Y	495	505	0			6
						3	4	545	9							
07	10013 X	9673	-0-	-340	-0-	741	1	7376	3	Y	1411	1394	0			23
						4	4	1552	9							
08	8680 X	7885	-0-	-795	-0-	841	1	5874	3	Y	1055	1056	0			22
						9	4	1161	9							

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

03	13082 X	10131	-0-	-2951	-0-	8049	3	2082	9	Y	1893	1911	0			15
04	12660 X	9533	-0-	-3127	-0-	7609	3	1924	9	Y	1749	1746	0			18
05	11718 X	10250	-0-	-1468	-0-	8179	3	2071	9	Y	1883	1878	0			23
06	11280 X	4246	-0-	-7034	-0-	362	1	3097	3	Y	712	726	0			9
						4	4	783	9							
07	11656 X	11369	-0-	-287	-0-	807	1	9181	3	Y	1251	1239	0			21
						5	4	1376	9							
08	10261 X	7199	-0-	-3062	-0-	659	1	5312	3	Y	1110	1108	0			23
						7	4	1221	9							

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

03	8277 X	6355	-0-	-1922	-0-	5091	3	1264	9	Y	1149	1159	0			9
04	7710 X	6099	-0-	-1611	-0-	4865	3	1234	9	Y	1122	1120	0			11
05	7967 X	6854	-0-	-1113	-0-	5460	3	1394	9	Y	1267	1262	0			16
06	7710 X	2950	-0-	-4760	-0-	323	1	2133	3	Y	446	456	0			6
						3	4	491	9							
07	7750 X	7428	-0-	-322	-0-	610	1	5605	3	Y	1099	1087	0			18
						4	4	1209	9							
08	6851 X	5859	-0-	-992	-0-	807	1	4048	3	Y	905	904	0			19
						8	4	996	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	892	1	9513	3	Y	100	96	0	3	8	1
						96	4	110	9							
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	575	1	3560	3	Y	63	63	0			1
						37	4	69	9							
05	3007 X	2046	-0-	-961	-0-	521	1	1367	3	Y	117	116	0			2
						29	4	129	9							
06	9030 X	1418	-0-	-7612	-0-	415	1	609	3	Y	274	271	0			5
						93	4	301	9							
07	9331 X	891	-0-	-8440	-0-	210	1	483	3	Y	150	153	0			2
						33	4	165	9							
08	10602 X	5619	-0-	-4983	-0-	423	1	4331	3	Y	722	712	0			12
						71	4	794	9							

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

03	12183 X	10408	-0-	-1775	-0-	1347	1	8330	3	Y	634	633	0			39
						34	4	697	9							
04	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	1558	1	14408	3	Y	1293	1247	0			85
						88	4	1422	9							
05	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	1233	1	10259	3	Y	823	838	0			70
						72	4	905	9							
06	10080 X	215	-0-	-9865	-0-	202	1	12	4	Y	1	71	0			-0-
						1	9									
07	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
08	18073 X	248	-0-	-17825	-0-	229	1	7	4	Y	11	11	0			-0-
						12	9									

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

03	16337 X	15097	-0-	-1240	-0-	1575	1	12183	3	Y	1181	1210	0			73
						40	4	1299	9							
04	15810 X	11435	-0-	-4375	-0-	1274	1	9052	3	Y	943	954	0			62
						72	4	1037	9							
05	17174 X	8065	-0-	-9109	-0-	1013	1	6211	3	Y	711	713	0			60
						59	4	782	9							
06	16620 X	14635	-0-	-1985	-0-	1234	1	12064	3	Y	1152	1181	0			31
						70	4	1267	9							
07	17174 X	15978	-0-	-1196	-0-	1526	1	12929	3	Y	1369	1389	0			11
						17	4	1506	9							
08	15097 X	11403	-0-	-3694	-0-	1133	1	9191	3	Y	950	947	0			14
						34	4	1045	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

03	18445 X	15917	-0-	-2528	-0-	1551	1	13120	3	Y	1097	1110	0			68
						39	4	1207	9							
04	16530 X	14868	-0-	-1662	-0-	1390	1	12301	3	Y	998	1000	0			66
						79	4	1098	9							
05	17019 X	10812	-0-	-6207	-0-	1105	1	8776	3	Y	787	786	0			67
						65	4	866	9							
06	19914 X	19914	-0-	-0-	-0-	1709	1	17142	3	Y	878	922	0			23
						97	4	966	9							
07	16461 X	15632	-0-	-829	-0-	1455	1	13123	3	Y	944	959	0			8
						16	4	1038	9							
08	15903 X	10613	-0-	-5290	-0-	1045	1	8756	3	Y	710	708	0			10
						31	4	781	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	11532	X	10124	-0-	-1408	-0-	1272	1	7664	3	Y	1051	1066	0			65
							32	4	1156	9							
04	11160	X	9253	-0-	-1907	-0-	1129	1	7005	3	Y	959	961	0			63
							64	4	1055	9							
05	11501	X	7256	-0-	-4245	-0-	942	1	5404	3	Y	777	774	0			66
							55	4	855	9							
06	10830	X	5599	-0-	-5231	-0-	1000	1	4132	3	Y	373	429	0			10
							57	4	410	9							
07	10819	X	6851	-0-	-3968	-0-	1048	1	4977	3	Y	740	744	0			6
							12	4	814	9							
08	10137	X	5793	-0-	-4344	-0-	822	1	4258	3	Y	626	623	0			9
							24	4	689	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

03	30752	X	25152	-0-	-5600	-0-	1164	1	20501	3	Y	3057	3054	0	1	8	41
							124	4	3363	9							
04	29760	X	22217	-0-	-7543	-0-	1042	1	18302	3	Y	2551	2558	0			34
							67	4	2806	9							
05	29574	X	21218	-0-	-8356	-0-	973	1	17495	3	Y	2451	2441	0			44
							54	4	2696	9							
06	27330	X	20123	-0-	-7207	-0-	959	1	16409	3	Y	2320	2325	0			39
							203	4	2552	9							
07	26660	X	19073	-0-	-7587	-0-	818	1	15694	3	Y	2218	2225	0			32
							121	4	2440	9							
08	25141	X	13584	-0-	-11557	-0-	612	1	11237	3	Y	1486	1493	0			25
							100	4	1635	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

03	20119	X	10439	-0-	-9680	-0-	590	1	8121	3	Y	1514	1505	0	6	8	20
							63	4	1665	9							
04	19470	X	19192	-0-	-278	-0-	920	1	15930	3	Y	2075	2067	0			28
							59	4	2283	9							
05	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	946	1	16707	3	Y	2047	2038	0			37
							53	4	2252	9							
06	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	915	1	15311	3	Y	1714	1722	0			29
							194	4	1885	9							
07	19840	X	19321	-0-	-519	-0-	883	1	16368	3	Y	1763	1767	0			25
							131	4	1939	9							
08	19964	X	14129	-0-	-5835	-0-	683	1	11956	3	Y	1253	1257	0			21
							112	4	1378	9							

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

03	16058	X	6542	-0-	-9516	-0-	4930	3	1612	9	Y	1465	1479	0			12
04	8220	X	6177	-0-	-2043	-0-	4576	3	1601	9	Y	1455	1452	0			15
05	8308	X	6132	-0-	-2176	-0-	4940	3	1192	9	Y	1084	1085	0			14
06	8040	X	6317	-0-	-1723	-0-	712	1	4556	3	Y	947	949	0			12
							7	4	1042	9							
07	7719	X	5897	-0-	-1822	-0-	712	1	4114	3	Y	970	966	0			16
							4	4	1067	9							
08	6541	X	4559	-0-	-1982	-0-	667	1	3035	3	Y	773	773	0			16
							7	4	850	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	6376	-0-	-2614	-0-	4994	3	1382	9	Y	1256	1268	0			10
04	8700	X	5859	-0-	-2841	-0-	4646	3	1213	9	Y	1103	1102	0			11
05	8463	X	6077	-0-	-2386	-0-	4865	3	1212	9	Y	1102	1099	0			14
06	7680	X	6331	-0-	-1349	-0-	709	1	4484	3	Y	1028	1029	0			13
							7	4	1131	9							
07	7471	X	6487	-0-	-984	-0-	724	1	4548	3	Y	1101	1096	0			18
							4	4	1211	9							
08	6386	X	4795	-0-	-1591	-0-	622	1	3331	3	Y	760	762	0			16
							6	4	836	9							

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

03	27311	X	19806	-0-	-7505	-0-	1369	1	17633	3	Y	619	559	0			200
							123	4	681	9							
04	23940	X	18887	-0-	-5053	-0-	1339	1	16761	3	Y	656	704	0			152
							65	4	722	9							
05	22196	X	18748	-0-	-3448	-0-	1313	1	16854	3	Y	494	444	0			202
							38	4	543	9							
06	19170	X	16397	-0-	-2773	-0-	1157	1	14900	3	Y	283	419	0			66
							29	4	311	9							
07	19809	X	15954	-0-	-3855	-0-	1138	1	14279	3	Y	457	395	0			128
							34	4	503	9							
08	19809	X	11869	-0-	-7940	-0-	876	1	10545	3	Y	394	369	0			153
							15	4	433	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

03	22971	X	17564	-0-	-5407	-0-	780	1	14906	3	Y	1618	1612	0	6	8	22
							98	4	1780	9							
04	22230	X	21620	-0-	-610	-0-	852	1	18748	3	Y	1774	1772	0			24
							69	4	1951	9							
05	22971	X	21402	-0-	-1569	-0-	794	1	18719	3	Y	1665	1659	0			30
							57	4	1832	9							
06	22230	X	18333	-0-	-3897	-0-	981	1	15054	3	Y	1898	1896	0			32
							210	4	2088	9							
07	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	1217	1	22916	3	Y	1855	1860	0			27
							180	4	2041	9							
08	22351	X	16375	-0-	-5976	-0-	801	1	14115	3	Y	1207	1214	0			20
							131	4	1328	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

03	21793	X	10147	-0-	-11646	-0-	679	1	8075	3	Y	1200	1199	0	3	8	16
							73	4	1320	9							
04	19860	X	16126	-0-	-3734	-0-	775	1	13456	3	Y	1677	1671	0			22
							50	4	1845	9							
05	19499	X	14770	-0-	-4729	-0-	743	1	12358	3	Y	1480	1476	0			26
							41	4	1628	9							
06	17340	X	14363	-0-	-2977	-0-	730	1	11884	3	Y	1449	1451	0			24
							155	4	1594	9							
07	17019	X	16414	-0-	-605	-0-	1279	1	13184	3	Y	1597	1598	0			23
							194	4	1757	9							
08	16678	X	14545	-0-	-2133	-0-	861	1	12235	3	Y	1187	1190	0			20
							143	4	1306	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27931 X	21722	-0-	-6209	-0-	1016	1	18081	3	Y	2288	2287	0	2	8	31
						108	4	2517	9							
04	23820 X	17546	-0-	-6274	-0-	816	1	14435	3	Y	2038	2042	0			27
						53	4	2242	9							
05	24583 X	14498	-0-	-10085	-0-	763	1	11930	3	Y	1602	1600	0			29
						43	4	1762	9							
06	23250 X	18839	-0-	-4411	-0-	899	1	15372	3	Y	2162	2155	0			36
						190	4	2378	9							
07	22909 X	16455	-0-	-6454	-0-	709	1	13550	3	Y	1901	1910	0			27
						105	4	2091	9							
08	21731 X	13211	-0-	-8520	-0-	599	1	10948	3	Y	1424	1427	0			24
						98	4	1566	9							

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
03	18073 X	11637	-0-	-6436	-0-	1070	1	9392	3	Y	963	963	0			13
						116	4	1059	9							
04	17490 X	7925	-0-	-9565	-0-	792	1	6459	3	Y	566	571	0			8
						51	4	623	9							
05	18073 X	10209	-0-	-7864	-0-	925	1	8458	3	Y	704	699	0			13
						52	4	774	9							
06	12780 X	7757	-0-	-5023	-0-	844	1	6079	3	Y	590	593	0			10
						185	4	649	9							
07	12834 X	9343	-0-	-3491	-0-	973	1	7614	3	Y	552	554	0			8
						149	4	607	9							
08	11625 X	7431	-0-	-4194	-0-	884	1	6323	3	Y	67	74	0			1
						150	4	74	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463 X	5561	-0-	-2902	-0-	1051	1	4186	3	Y	270	271	0			17
						27	4	297	9							
04	7560 X	5169	-0-	-2391	-0-	1009	1	3840	3	Y	239	240	0			16
						57	4	263	9							
05	6944 X	4728	-0-	-2216	-0-	1077	1	3332	3	Y	233	229	0			20
						63	4	256	9							
06	6390 X	4837	-0-	-1553	-0-	967	1	2827	3	Y	898	894	0			24
						55	4	988	9							
07	5735 X	2966	-0-	-2769	-0-	880	1	1902	3	Y	158	181	0			1
						10	4	174	9							
08	5549 X	659	-0-	-4890	-0-	588	1	17	4	Y	49	49	0			1
						54	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33852 X	24023	-0-	-9829	-0-	2139	1	20841	3	Y	899	912	0			56
						54	4	989	9							
04	29610 X	21665	-0-	-7945	-0-	1864	1	18722	3	Y	885	883	0			58
						105	4	974	9							
05	29202 X	21270	-0-	-7932	-0-	1951	1	18234	3	Y	883	866	0			75
						114	4	971	9							
06	26880 X	20141	-0-	-6739	-0-	1859	1	17376	3	Y	727	783	0			19
						106	4	800	9							
07	25761 X	19714	-0-	-6047	-0-	1743	1	17086	3	Y	786	799	0			6
						20	4	865	9							
08	22599 X	13739	-0-	-8860	-0-	1273	1	11830	3	Y	544	542	0			8
						38	4	598	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33759	X	25631	-0-	-8128	-0-	2029	1	22343	3	Y	1098	1119	0			68
							51	4	1208	9							
04	30360	X	23424	-0-	-6936	-0-	1781	1	20373	3	Y	1063	1061	0			70
							101	4	1169	9							
05	29915	X	23076	-0-	-6839	-0-	1863	1	19920	3	Y	1076	1055	0			91
							109	4	1184	9							
06	28020	X	21220	-0-	-6800	-0-	1772	1	18339	3	Y	916	983	0			24
							101	4	1008	9							
07	27311	X	21481	-0-	-5830	-0-	1695	1	18749	3	Y	925	942	0			7
							19	4	1018	9							
08	24800	X	15552	-0-	-9248	-0-	1264	1	13503	3	Y	679	676	0			10
							38	4	747	9							

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
03	11470	X	6563	-0-	-4907	-0-	579	1	5135	3	Y	734	734	0			16
							42	4	807	9							
04	10020	X	6032	-0-	-3988	-0-	543	1	4754	3	Y	624	625	0			15
							49	4	686	9							
05	8122	X	5796	-0-	-2326	-0-	545	1	4606	3	Y	549	552	0			12
							41	4	604	9							
06	7860	X	5145	-0-	-2715	-0-	513	1	4038	3	Y	478	474	0			16
							68	4	526	9							
07	6634	X	5143	-0-	-1491	-0-	538	1	4073	3	Y	432	434	0			14
							57	4	475	9							
08	6045	X	422	-0-	-5623	-0-	63	1	296	3	Y	46	59	0			1
							12	4	51	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
03	10447	X	9355	-0-	-1092	-0-	883	1	7023	3	Y	1259	1253	0			28
							64	4	1385	9							
04	9000	X	8397	-0-	-603	-0-	816	1	6510	3	Y	907	914	0			21
							73	4	998	9							
05	9176	X	8188	-0-	-988	-0-	784	1	6457	3	Y	807	810	0			18
							59	4	888	9							
06	9060	X	7284	-0-	-1776	-0-	756	1	5699	3	Y	663	658	0			23
							100	4	729	9							
07	9362	X	6975	-0-	-2387	-0-	779	1	5478	3	Y	577	581	0			19
							83	4	635	9							
08	8494	X	543	-0-	-7951	-0-	88	1	370	3	Y	63	81	0			1
							16	4	69	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
03	9145	X	6984	-0-	-2161	-0-	802	1	5194	3	Y	845	843	0			19
							58	4	930	9							
04	8670	X	6796	-0-	-1874	-0-	766	1	5044	3	Y	834	833	0			20
							69	4	917	9							
05	8432	X	6962	-0-	-1470	-0-	784	1	5237	3	Y	802	804	0			18
							59	4	882	9							
06	7920	X	6301	-0-	-1619	-0-	744	1	4631	3	Y	752	744	0			26
							99	4	827	9							
07	7409	X	6138	-0-	-1271	-0-	770	1	4472	3	Y	740	742	0			24
							82	4	814	9							
08	6603	X	468	-0-	-6135	-0-	91	1	285	3	Y	68	90	0			2
							17	4	75	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	15965	X	13508	-0-	-2457	-0-	733	1	11294	3	Y	1298	1293	0			29
							53	4	1428	9							
04	14580	X	11918	-0-	-2662	-0-	740	1	9916	3	Y	1087	1090	0			26
							66	4	1196	9							
05	15066	X	11226	-0-	-3840	-0-	838	1	9200	3	Y	1023	1026	0			23
							63	4	1125	9							
06	13080	X	9854	-0-	-3226	-0-	788	1	7970	3	Y	901	893	0			31
							105	4	991	9							
07	13516	X	9519	-0-	-3997	-0-	810	1	7652	3	Y	883	885	0			29
							86	4	971	9							
08	12493	X	7852	-0-	-4641	-0-	709	1	6238	3	Y	706	719	0			16
							128	4	777	9							

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
03	17360	X	10228	-0-	-7132	-0-	751	1	8059	3	Y	1239	1236	0			28
							55	4	1363	9							
04	11850	X	9376	-0-	-2474	-0-	703	1	7413	3	Y	1088	1090	0			26
							63	4	1197	9							
05	10819	X	9235	-0-	-1584	-0-	706	1	7213	3	Y	1148	1148	0			26
							53	4	1263	9							
06	10470	X	8651	-0-	-1819	-0-	672	1	6612	3	Y	1162	1148	0			40
							89	4	1278	9							
07	10819	X	8812	-0-	-2007	-0-	703	1	6601	3	Y	1303	1301	0			42
							75	4	1433	9							
08	9145	X	6401	-0-	-2744	-0-	545	1	4502	3	Y	1141	1157	0			26
							99	4	1255	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
03	13175	X	10221	-0-	-2954	-0-	9158	3	1063	9	Y	966	980	0			8
04	12750	X	7718	-0-	-5032	-0-	6692	3	1026	9	Y	933	932	0			9
05	13981	X	8526	-0-	-5455	-0-	7408	3	1118	9	Y	1016	1012	0			13
06	13530	X	8780	-0-	-4750	-0-	921	1	6805	3	Y	950	951	0			12
							9	4	1045	9							
07	13981	X	8161	-0-	-5820	-0-	911	1	6144	3	Y	1001	996	0			17
							5	4	1101	9							
08	10230	X	4122	-0-	-6108	-0-	529	1	3073	3	Y	467	474	0			10
							6	4	514	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
03	19592	X	14549	-0-	-5043	-0-	516	1	12760	3	Y	1124	1121	0			25
							37	4	1236	9							
04	18960	X	13445	-0-	-5515	-0-	472	1	11971	3	Y	873	877	0			21
							42	4	960	9							
05	19592	X	12013	-0-	-7579	-0-	524	1	10580	3	Y	791	794	0			18
							39	4	870	9							
06	17640	X	11173	-0-	-6467	-0-	795	1	9494	3	Y	707	701	0			24
							106	4	778	9							
07	17484	X	11472	-0-	-6012	-0-	844	1	9797	3	Y	674	676	0			22
							90	4	741	9							
08	14198	X	1141	-0-	-13057	-0-	94	1	946	3	Y	76	96	0			2
							17	4	84	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	17856	X	17406	-0-	-450	-0-	15226	3	2180	9	Y	1982	2005	0			16
04	17280	X	13505	-0-	-3775	-0-	11365	3	2140	9	Y	1945	1941	0			20
05	17856	X	13264	-0-	-4592	-0-	11288	3	1976	9	Y	1796	1794	0			22
06	17280	X	13034	-0-	-4246	-0-	680	1	10579	3	Y	1607	1608	0			21
							7	4	1768	9							
07	17856	X	11493	-0-	-6363	-0-	629	1	9121	3	Y	1581	1576	0			26
							4	4	1739	9							
08	17391	X	10378	-0-	-7013	-0-	624	1	8351	3	Y	1269	1268	0			27
							7	4	1396	9							

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
03	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					-0-
04	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	-0-					-0-
05	14818	X	2713	-0-	-12105	-0-	284	1	1776	3	Y	570	562	0			8
							26	4	627	9							
06	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	789	1	9312	3	Y	2234	2210	0			32
							118	4	2457	9							
07	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	871	1	7475	3	Y	1416	1425	0			23
							163	4	1558	9							
*08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	683	1	5502	3	Y	1043	1041	0			25
							39	4	1147	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14291	X	6606	-0-	-7685	-0-	756	1	4440	3	Y	1206	1209	0	5	8	16
							83	4	1327	9							
04	13410	X	9184	-0-	-4226	-0-	801	1	6657	3	Y	1523	1519	0			20
							51	4	1675	9							
05	15438	X	12606	-0-	-2832	-0-	920	1	9779	3	Y	1687	1677	0			30
							51	4	1856	9							
06	14940	X	11301	-0-	-3639	-0-	887	1	8547	3	Y	1522	1526	0			26
							193	4	1674	9							
07	15438	X	5859	-0-	-9579	-0-	771	1	3904	3	Y	968	980	0			14
							119	4	1065	9							
08	12617	X	1442	-0-	-11175	-0-	302	1	769	3	Y	290	299	0			5
							52	4	319	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13826	X	12065	-0-	-1761	-0-	1075	1	9663	3	Y	1135	1132	0			25
							78	4	1249	9							
04	12300	X	11129	-0-	-1171	-0-	1006	1	9017	3	Y	924	927	0			22
							90	4	1016	9							
05	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	1030	1	9114	3	Y	891	893	0			20
							77	4	980	9							
06	11670	X	9811	-0-	-1859	-0-	960	1	7832	3	Y	810	802	0			28
							128	4	891	9							
07	12059	X	9259	-0-	-2800	-0-	983	1	7331	3	Y	764	767	0			25
							105	4	840	9							
08	11718	X	206	-0-	-11512	-0-	104	1	19	4	Y	75	98	0			2
							83	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20119	X	7833	-0-	-12286	-0-	267	1	6643	3	Y	822	690	1			528
							19	4	904	9							
04	19350	X	6042	-0-	-13308	-0-	206	1	5249	3	Y	517	711	1			334
							18	4	569	9							
05	10974	X	8054	-0-	-2920	-0-	267	1	6809	3	Y	871	708	1			497
							20	4	958	9							
06	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	579	1	14256	3	Y	525	724	1			298
							77	4	578	9							
07	10974	X	6710	-0-	-4264	-0-	254	1	5994	3	Y	395	366	1			327
							27	4	435	9							
08	8060	X	2317	-0-	-5743	-0-	67	1	1503	3	Y	668	716	1			279
							12	4	735	9							

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
03	10323	X	7039	-0-	-3284	-0-	679	1	4889	3	Y	1250	1247	0			13
							96	4	1375	9							
04	7740	X	6758	-0-	-982	-0-	714	1	4632	3	Y	1230	1229	0			14
							59	4	1353	9							
05	7750	X	6882	-0-	-868	-0-	667	1	4926	3	Y	1116	1113	0			17
							61	4	1228	9							
06	7500	X	5842	-0-	-1658	-0-	598	1	3942	3	Y	1102	1103	0			16
							90	4	1212	9							
07	7223	X	7016	-0-	-207	-0-	621	1	5001	3	Y	1161	1158	0			19
							117	4	1277	9							
08	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	650	1	4837	3	Y	872	870	0			21
							37	4	959	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 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
03	19716	X	7202	-0-	-12514	-0-	786	1	5598	3	Y	692	688	0			15
							57	4	761	9							
04	19080	X	6345	-0-	-12735	-0-	727	1	4914	3	Y	581	582	0			14
							65	4	639	9							
05	10106	X	6577	-0-	-3529	-0-	735	1	4810	3	Y	888	882	0			20
							55	4	977	9							
06	8820	X	6955	-0-	-1865	-0-	692	1	4256	3	Y	1741	1702	0			59
							92	4	1915	9							
07	7905	X	4976	-0-	-2929	-0-	709	1	3877	3	Y	285	335	0			9
							76	4	314	9							
08	6541	X	482	-0-	-6059	-0-	73	1	302	3	Y	85	92	0			2
							13	4	94	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	17993	3	2995	9	Y	2723	2745	0			22
04	21420	X	20651	-0-	-769	-0-	16688	3	3963	9	Y	3603	3589	0			36
05	22134	X	18236	-0-	-3898	-0-	15193	3	3043	9	Y	2766	2768	0			34
06	21420	X	14625	-0-	-6795	-0-	741	1	11703	3	Y	1976	1985	0			25
							7	4	2174	9							
07	21700	X	17253	-0-	-4447	-0-	998	1	13641	3	Y	2371	2357	0			39
							6	4	2608	9							
08	21328	X	15297	-0-	-6031	-0-	1015	1	12167	3	Y	1913	1912	0			40
							11	4	2104	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	444	1	11002	3	Y	2854	2821	0			64
						32	4	3139	9							
04	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	382	1	9732	3	Y	2355	2364	0			55
						34	4	2591	9							
05	12431 X	11312	-0-	-1119	-0-	322	1	8217	3	Y	2499	2497	0			57
						24	4	2749	9							
06	14160 X	11629	-0-	-2531	-0-	462	1	8116	3	Y	2718	2682	0			93
						61	4	2990	9							
07	14632 X	11105	-0-	-3527	-0-	531	1	7535	3	Y	2712	2717	0			88
						56	4	2983	9							
08	14260 X	8597	-0-	-5663	-0-	435	1	5943	3	Y	1946	1990	0			44
						78	4	2141	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

03	18786 X	13771	-0-	-5015	-0-	1557	1	11517	3	Y	598	609	0			37
						39	4	658	9							
04	17370 X	12693	-0-	-4677	-0-	1382	1	10640	3	Y	539	541	0			35
						78	4	593	9							
05	16771 X	12007	-0-	-4764	-0-	1432	1	9904	3	Y	534	524	0			45
						84	4	587	9							
06	15000 X	10206	-0-	-4794	-0-	1323	1	8318	3	Y	445	478	0			12
						75	4	490	9							
07	14322 X	10184	-0-	-4138	-0-	1236	1	8377	3	Y	506	514	0			4
						14	4	557	9							
08	13423 X	7433	-0-	-5990	-0-	947	1	6334	3	Y	113	115	0			2
						28	4	124	9							

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

03	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	12694	3	1388	9	Y	1262	1272	0			10
04	15090 X	14116	-0-	-974	-0-	12752	3	1364	9	Y	1240	1237	0			13
05	15810 X	15195	-0-	-615	-0-	13710	3	1485	9	Y	1350	1346	0			17
06	15300 X	3381	-0-	-11919	-0-	377	1	2482	3	Y	471	482	0			6
						4	4	518	9							
07	15810 X	7962	-0-	-7848	-0-	789	1	5916	3	Y	1138	1125	0			19
						5	4	1252	9							
08	15190 X	5266	-0-	-9924	-0-	689	1	3681	3	Y	808	810	0			17
						7	4	889	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

03	20925 X	12310	-0-	-8615	-0-	877	1	10190	3	Y	1072	1074	0			24
						64	4	1179	9							
04	21750 X	10775	-0-	-10975	-0-	796	1	8925	3	Y	894	897	0			21
						71	4	983	9							
05	22475 X	10113	-0-	-12362	-0-	782	1	8330	3	Y	856	858	0			19
						59	4	942	9							
06	21750 X	8997	-0-	-12753	-0-	731	1	7341	3	Y	753	746	0			26
						97	4	828	9							
07	16213 X	9080	-0-	-7133	-0-	769	1	7362	3	Y	788	788	0			26
						82	4	867	9							
*08	14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	933	1	12391	3	Y	802	810	0			18
						168	4	882	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33511 X	20867	-0-	-12644	-0-	1273	1	17474	3	Y	1803	1795	0	8	8	24
						137	4	1983	9							
04	32430 X	21468	-0-	-10962	-0-	1307	1	18251	3	Y	1660	1662	0			22
						84	4	1826	9							
05	40824 X	40824	-0-	-0-	-0-	1956	1	35841	3	Y	2653	2628	0			47
						109	4	2918	9							
06	26280 X	15742	-0-	-10538	-0-	1051	1	13203	3	Y	1147	1175	0			19
						226	4	1262	9							
07	37060 X	37060	-0-	-0-	-0-	2111	1	31921	3	Y	2465	2449	0			35
						316	4	2712	9							
08	40827 X	11923	-0-	-28904	-0-	663	1	10290	3	Y	783	805	0			13
						109	4	861	9							

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

03	28241 X	12819	-0-	-15422	-0-	1051	1	11157	3	Y	469	402	0			152
						95	4	516	9							
04	26310 X	12067	-0-	-14243	-0-	1086	1	10409	3	Y	473	515	0			110
						52	4	520	9							
05	25451 X	11647	-0-	-13804	-0-	1051	1	10078	3	Y	443	372	0			181
						31	4	487	9							
06	22770 X	10572	-0-	-12198	-0-	946	1	9101	3	Y	455	530	0			106
						24	4	501	9							
07	22382 X	10487	-0-	-11895	-0-	943	1	9047	3	Y	426	413	0			119
						28	4	469	9							
08	12834 X	7840	-0-	-4994	-0-	732	1	6779	3	Y	287	295	0			111
						13	4	316	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

03	21018 X	12861	-0-	-8157	-0-	1065	1	10035	3	Y	1531	1532	0			34
						77	4	1684	9							
04	14790 X	13722	-0-	-1068	-0-	1305	1	10696	3	Y	1458	1458	0			34
						117	4	1604	9							
05	15283 X	13029	-0-	-2254	-0-	1279	1	10027	3	Y	1479	1479	0			34
						96	4	1627	9							
06	13230 X	11391	-0-	-1839	-0-	1110	1	8468	3	Y	1514	1496	0			52
						148	4	1665	9							
07	14167 X	10343	-0-	-3824	-0-	953	1	7437	3	Y	1683	1680	0			55
						102	4	1851	9							
08	14167 X	7710	-0-	-6457	-0-	752	1	5791	3	Y	937	971	0			21
						136	4	1031	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

03	6975 X	5020	-0-	-1955	-0-	720	1	3088	3	Y	1030	1033	0			14
						79	4	1133	9							
04	6750 X	6336	-0-	-414	-0-	837	1	4412	3	Y	939	940	0			13
						54	4	1033	9							
05	6634 X	5628	-0-	-1006	-0-	791	1	3596	3	Y	1088	1082	0			19
						44	4	1197	9							
06	6420 X	5917	-0-	-503	-0-	826	1	3766	3	Y	1038	1040	0			17
						183	4	1142	9							
07	6634 X	5674	-0-	-960	-0-	806	1	3592	3	Y	1047	1049	0			15
						124	4	1152	9							
08	6541 X	5283	-0-	-1258	-0-	901	1	3221	3	Y	915	914	0			16
						154	4	1007	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	1120	1	13200	3	Y	3020	2999	0			41
							121	4	3322	9							
04	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	1319	1	15857	3	Y	2901	2903	0			39
							85	4	3191	9							
05	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	1366	1	18015	3	Y	2667	2658	0			48
							76	4	2934	9							
06	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	1246	1	15100	3	Y	2430	2437	0			41
							268	4	2673	9							
07	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	1394	1	14675	3	Y	2550	2554	0			37
							211	4	2805	9							
08	21855	X	15341	-0-	-6514	-0-	1238	1	11997	3	Y	1725	1733	0			29
							208	4	1898	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

03	12834	X	10753	-0-	-2081	-0-	704	1	7622	3	Y	2160	2165	0			48
							51	4	2376	9							
04	12420	X	7108	-0-	-5312	-0-	557	1	4777	3	Y	1567	1578	0			37
							50	4	1724	9							
05	12803	X	10261	-0-	-2542	-0-	764	1	7102	3	Y	2125	2114	0			48
							57	4	2338	9							
06	12390	X	8832	-0-	-3558	-0-	707	1	5988	3	Y	1857	1842	0			63
							94	4	2043	9							
07	12803	X	8768	-0-	-4035	-0-	729	1	5716	3	Y	2041	2038	0			66
							78	4	2245	9							
*08	10757	X	6619	-0-	-4138	-0-	614	1	4480	3	Y	1366	1403	0			29
							22	4	1503	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

03	20987	X	18127	-0-	-2860	-0-	1037	1	15140	3	Y	1575	1583	0			22
							217	4	1733	9							
04	20310	X	15275	-0-	-5035	-0-	1023	1	12642	3	Y	1315	1315	0			22
							163	4	1447	9							
05	20987	X	13406	-0-	-7581	-0-	937	1	11014	3	Y	1157	1154	0			25
							182	4	1273	9							
06	20310	X	12152	-0-	-8158	-0-	918	1	9950	3	Y	989	993	0			21
							196	4	1088	9							
07	18135	X	11431	-0-	-6704	-0-	868	1	9402	3	Y	924	929	0			16
							145	4	1016	9							
08	16089	X	8145	-0-	-7944	-0-	608	1	6695	3	Y	703	701	0			18
							69	4	773	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

03	14012	X	1367	-0-	-12645	-0-	146	1	571	3	Y	563	572	0			8
							31	4	619	9							
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	12028	X	3555	-0-	-8473	-0-	324	1	2380	3	Y	716	701	0			15
							63	4	788	9							
06	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	1003	1	10001	3	Y	1374	1360	0			29
							214	4	1511	9							
07	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	1026	1	10446	3	Y	1265	1272	0			22
							171	4	1392	9							
*08	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	717	1	7370	3	Y	896	895	0			23
							81	4	986	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29977 X	26542	-0-	-3435	-0-	1466	1	21202	3	Y	3243	3260	0			45
						307	4	3567	9							
04	29546 X	29546	-0-	-0-	-0-	1764	1	24476	3	Y	2750	2749	0			46
						281	4	3025	9							
05	35464 X	30455	-0-	-5009	-0-	1803	1	25228	3	Y	2794	2780	0			60
						351	4	3073	9							
06	34320 X	22506	-0-	-11814	-0-	1479	1	18325	3	Y	2169	2182	0			47
						316	4	2386	9							
07	35464 X	19367	-0-	-16097	-0-	1391	1	15497	3	Y	2043	2055	0			35
						232	4	2247	9							
08	30535 X	10779	-0-	-19756	-0-	863	1	7897	3	Y	1747	1737	0			45
						97	4	1922	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

03	31341 X	13561	-0-	-17780	-0-	841	1	10737	3	Y	1643	1654	0			23
						176	4	1807	9							
04	30330 X	9985	-0-	-20345	-0-	807	1	7642	3	Y	1279	1280	0			22
						129	4	1407	9							
05	25420 X	14786	-0-	-10634	-0-	876	1	12018	3	Y	1565	1553	0			34
						170	4	1722	9							
06	22020 X	11011	-0-	-11009	-0-	713	1	8772	3	Y	1249	1256	0			27
						152	4	1374	9							
07	19995 X	10360	-0-	-9635	-0-	923	1	7784	3	Y	1363	1367	0			23
						154	4	1499	9							
08	14787 X	7168	-0-	-7619	-0-	641	1	5507	3	Y	862	863	0			22
						72	4	948	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

03	32860 X	22550	-0-	-10310	-0-	1275	1	18679	3	Y	2117	2121	0			29
						267	4	2329	9							
04	31290 X	836	-0-	-30454	-0-	162	1	447	3	Y	183	209	0			3
						26	4	201	9							
05	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-					Y	-0-					-0-
07	22537 X	9163	-0-	-13374	-0-	487	1	6303	3	Y	2084	2048	0			36
						81	4	2292	9							
*08	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	1185	1	17321	3	Y	1366	1367	0			35
						134	4	1503	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

03	27528 X	19183	-0-	-8345	-0-	1772	1	16616	3	Y	682	687	0			42
						45	4	750	9							
04	23130 X	17350	-0-	-5780	-0-	1556	1	15038	3	Y	607	609	0			40
						88	4	668	9							
05	22568 X	17169	-0-	-5399	-0-	1638	1	14769	3	Y	605	594	0			51
						96	4	666	9							
06	21420 X	16274	-0-	-5146	-0-	1582	1	14053	3	Y	499	537	0			13
						90	4	549	9							
07	20429 X	15213	-0-	-5216	-0-	1463	1	13166	3	Y	515	524	0			4
						17	4	567	9							
08	19189 X	11495	-0-	-7694	-0-	1120	1	9922	3	Y	382	380	0			6
						33	4	420	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24273	X	17947	-0-	-6326	-0-	1740	1	15416	3	Y	679	689	0			42
							44	4	747	9							
04	22410	X	15853	-0-	-6557	-0-	1515	1	13583	3	Y	608	610	0			40
							86	4	669	9							
05	20832	X	15854	-0-	-4978	-0-	1609	1	13490	3	Y	601	590	0			51
							94	4	661	9							
06	19620	X	14985	-0-	-4635	-0-	1503	1	12854	3	Y	493	531	0			13
							86	4	542	9							
07	19437	X	14545	-0-	-4892	-0-	1402	1	12568	3	Y	508	517	0			4
							16	4	559	9							
08	17949	X	10732	-0-	-7217	-0-	1059	1	9235	3	Y	370	369	0			5
							31	4	407	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33945	X	25170	-0-	-8775	-0-	1895	1	21854	3	Y	1248	1268	0			77
							48	4	1373	9							
04	31050	X	22670	-0-	-8380	-0-	1647	1	19618	3	Y	1193	1192	0			78
							93	4	1312	9							
05	30690	X	22370	-0-	-8320	-0-	1719	1	19190	3	Y	1236	1209	0			105
							101	4	1360	9							
06	27930	X	20856	-0-	-7074	-0-	1636	1	18036	3	Y	992	1071	0			26
							93	4	1091	9							
07	26939	X	20981	-0-	-5958	-0-	1569	1	18292	3	Y	1002	1020	0			8
							18	4	1102	9							
08	23839	X	14883	-0-	-8956	-0-	1154	1	12911	3	Y	713	711	0			10
							34	4	784	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16523	X	12352	-0-	-4171	-0-	1513	1	10372	3	Y	390	394	0			24
							38	4	429	9							
04	14820	X	11229	-0-	-3591	-0-	1342	1	9440	3	Y	337	339	0			22
							76	4	371	9							
05	14694	X	11121	-0-	-3573	-0-	1424	1	9261	3	Y	320	315	0			27
							84	4	352	9							
06	13860	X	9939	-0-	-3921	-0-	1292	1	8345	3	Y	207	228	0			6
							74	4	228	9							
07	13361	X	9879	-0-	-3482	-0-	1317	1	8283	3	Y	240	244	0			2
							15	4	264	9							
08	12338	X	8014	-0-	-4324	-0-	1008	1	6834	3	Y	129	129	0			2
							30	4	142	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18383	X	13683	-0-	-4700	-0-	1352	1	11629	3	Y	607	616	0			38
							34	4	668	9							
04	16260	X	12630	-0-	-3630	-0-	1203	1	10741	3	Y	562	563	0			37
							68	4	618	9							
05	15748	X	12294	-0-	-3454	-0-	1259	1	10377	3	Y	531	523	0			45
							74	4	584	9							
06	14730	X	11384	-0-	-3346	-0-	1247	1	9606	3	Y	418	452	0			11
							71	4	460	9							
07	14198	X	11056	-0-	-3142	-0-	1287	1	9312	3	Y	402	410	0			3
							15	4	442	9							
08	13640	X	8063	-0-	-5577	-0-	973	1	6810	3	Y	228	228	0			3
							29	4	251	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18321 X	13728	-0-	-4593	-0-	1466	1	11695	3	Y	482	488	0			30
						37	4	530	9							
04	15990 X	12824	-0-	-3166	-0-	1312	1	10933	3	Y	459	459	0			30
						74	4	505	9							
05	15469 X	12621	-0-	-2848	-0-	1383	1	10667	3	Y	445	437	0			38
						81	4	490	9							
06	14340 X	11645	-0-	-2695	-0-	1325	1	9867	3	Y	344	373	0			9
						75	4	378	9							
07	13888 X	10733	-0-	-3155	-0-	1229	1	9128	3	Y	329	335	0			3
						14	4	362	9							
08	13733 X	8108	-0-	-5625	-0-	933	1	6765	3	Y	347	345	0			5
						28	4	382	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15965 X	7810	-0-	-8155	-0-	747	1	5999	3	Y	863	861	0			16
						115	4	949	9							
04	14250 X	10798	-0-	-3452	-0-	1033	1	8636	3	Y	938	941	0			13
						97	4	1032	9							
05	12958 X	9781	-0-	-3177	-0-	979	1	7713	3	Y	897	898	0			12
						102	4	987	9							
06	11250 X	8739	-0-	-2511	-0-	872	1	6630	3	Y	1077	1073	0			16
						52	4	1185	9							
07	11625 X	8230	-0-	-3395	-0-	873	1	6444	3	Y	774	778	0			12
						62	4	851	9							
08	11160 X	4801	-0-	-6359	-0-	616	1	3543	3	Y	518	521	0			9
						72	4	570	9							

EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18879 X	10640	-0-	-8239	-0-	892	1	8655	3	Y	869	869	0			16
						137	4	956	9							
04	15540 X	11510	-0-	-4030	-0-	1047	1	9278	3	Y	987	990	0			13
						99	4	1086	9							
05	14229 X	8009	-0-	-6220	-0-	811	1	6273	3	Y	764	766	0			11
						85	4	840	9							
06	12720 X	9130	-0-	-3590	-0-	913	1	6984	3	Y	1071	1066	0			16
						55	4	1178	9							
07	13144 X	9779	-0-	-3365	-0-	979	1	7662	3	Y	972	973	0			15
						69	4	1069	9							
08	11904 X	5413	-0-	-6491	-0-	655	1	3772	3	Y	826	827	0			14
						77	4	909	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 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
03	31589 X	25074	-0-	-6515	-0-	910	1	18958	3	Y	4439	2670	0	1756	1	169
						323	4	4883	9							
04	30570 X	22814	-0-	-7756	-0-	819	1	17399	3	Y	3972	2848	0	1100	1	193
						227	4	4369	9							
05	31589 X	21751	-0-	-9838	-0-	770	1	16586	3	Y	3707	2684	0	1044	1	172
						317	4	4078	9							
06	27750 X	21119	-0-	-6631	-0-	723	1	16373	3	Y	3527	2508	0	893	1	298
						143	4	3880	9							
07	26536 X	20819	-0-	-5717	-0-	701	1	16257	3	Y	3329	2503	0	909	1	215
						199	4	3662	9							
08	20770 X	15450	-0-	-5320	-0-	526	1	12296	3	Y	2366	1225	0	1286	1	70
						25	4	2603	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12121	X	5905	-0-	-6216	-0-	762	1	4355	3	Y	641	641	0			9
							83	4	705	9							
04	10110	X	5528	-0-	-4582	-0-	750	1	4221	3	Y	463	466	0			6
							48	4	509	9							
05	9703	X	6410	-0-	-3293	-0-	1103	1	4531	3	Y	649	643	0			12
							62	4	714	9							
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	1293	1	4376	3	Y	720	720	0			12
							287	4	792	9							
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	1135	1	4405	3	Y	649	652	0			9
							175	4	714	9							
08	6417	X	2386	-0-	-4031	-0-	624	1	1274	3	Y	346	349	0			6
							107	4	381	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21886	X	19129	-0-	-2757	-0-	920	1	16205	3	Y	1733	1728	0	4	8	23
							98	4	1906	9							
04	19500	X	16377	-0-	-3123	-0-	798	1	13967	3	Y	1419	1423	0			19
							51	4	1561	9							
05	21824	X	15222	-0-	-6602	-0-	710	1	13019	3	Y	1321	1316	0			24
							40	4	1453	9							
06	21120	X	13403	-0-	-7717	-0-	664	1	11295	3	Y	1185	1189	0			20
							140	4	1304	9							
07	21824	X	12668	-0-	-9156	-0-	569	1	10769	3	Y	1133	1137	0			16
							84	4	1246	9							
08	19127	X	8657	-0-	-10470	-0-	408	1	7373	3	Y	735	739	0			12
							67	4	809	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 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
03	15903	X	11280	-0-	-4623	-0-	1019	1	9051	3	Y	1000	1000	0			14
							110	4	1100	9							
04	15390	X	9584	-0-	-5806	-0-	943	1	7634	3	Y	860	862	0			12
							61	4	946	9							
05	15903	X	8876	-0-	-7027	-0-	903	1	7031	3	Y	810	808	0			14
							51	4	891	9							
06	12090	X	8087	-0-	-4003	-0-	842	1	6262	3	Y	726	728	0			12
							184	4	799	9							
07	12493	X	7181	-0-	-5312	-0-	719	1	5646	3	Y	642	645	0			9
							110	4	706	9							
08	10354	X	4946	-0-	-5408	-0-	772	1	3491	3	Y	501	501	0			9
							132	4	551	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24924	X	14161	-0-	-10763	-0-	1110	1	11434	3	Y	1361	1347	0	10	8	18
							120	4	1497	9							
04	24120	X	8208	-0-	-15912	-0-	717	1	6551	3	Y	813	820	0			11
							46	4	894	9							
05	17515	X	14459	-0-	-3056	-0-	1073	1	11722	3	Y	1458	1443	0			26
							60	4	1604	9							
06	16950	X	13662	-0-	-3288	-0-	1116	1	11000	3	Y	1185	1191	0			20
							242	4	1304	9							
07	17515	X	11504	-0-	-6011	-0-	1133	1	8993	3	Y	1095	1099	0			16
							173	4	1205	9							
08	14446	X	10641	-0-	-3805	-0-	1088	1	8303	3	Y	969	969	0			16
							184	4	1066	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764 X	10629	-0-	-3135	-0-	8137	3	2492	9	Y	2265	2267	0			18
04	13320 X	7899	-0-	-5421	-0-	5865	3	2034	9	Y	1849	1848	0			19
05	10788 X	7715	-0-	-3073	-0-	5768	3	1947	9	Y	1770	1767	0			22
06	10290 X	7403	-0-	-2887	-0-	495	1	5106	3	Y	1634	1635	0			21
						5	4	1797	9							
07	10633 X	7171	-0-	-3462	-0-	496	1	4859	3	Y	1648	1642	0			27
						3	4	1813	9							
08	7998 X	5694	-0-	-2304	-0-	455	1	3699	3	Y	1395	1393	0			29
						5	4	1535	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

03	8277 X	6285	-0-	-1992	-0-	608	1	4590	3	Y	873	877	0			12
						127	4	960	9							
04	7920 X	5278	-0-	-2642	-0-	666	1	3699	3	Y	734	734	0			12
						106	4	807	9							
05	7223 X	5236	-0-	-1987	-0-	664	1	3631	3	Y	738	734	0			16
						129	4	812	9							
06	6990 X	4736	-0-	-2254	-0-	604	1	3286	3	Y	652	654	0			14
						129	4	717	9							
07	6820 X	5065	-0-	-1755	-0-	786	1	3433	3	Y	650	653	0			11
						131	4	715	9							
08	5518 X	3906	-0-	-1612	-0-	606	1	2674	3	Y	507	505	0			13
						68	4	558	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

03	15128 X	2911	-0-	-12217	-0-	611	1	975	3	Y	1116	1105	0			21
						97	4	1228	9							
04	12750 X	1402	-0-	-11348	-0-	440	1	42	4	Y	836	846	0			11
						920	9									
05	10664 X	1553	-0-	-9111	-0-	521	1	55	4	Y	888	887	0			12
						977	9									
06	2820 X	2339	-0-	-481	-0-	623	1	774	3	Y	823	822	0			13
						37	4	905	9							
07	2914 X	1487	-0-	-1427	-0-	579	1	41	4	Y	788	788	0			13
						867	9									
08	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					13

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

03	31868 X	20020	-0-	-11848	-0-	1326	1	15772	3	Y	2473	2456	0			46
						202	4	2720	9							
04	23910 X	17090	-0-	-6820	-0-	1128	1	13619	3	Y	2034	2052	0			28
						106	4	2237	9							
05	22878 X	16312	-0-	-6566	-0-	1094	1	13122	3	Y	1803	1806	0			25
						113	4	1983	9							
06	20220 X	14813	-0-	-5407	-0-	1043	1	11928	3	Y	1617	1617	0			25
						63	4	1779	9							
07	20894 X	14362	-0-	-6532	-0-	1025	1	11405	3	Y	1691	1689	0			27
						72	4	1860	9							
08	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					27

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-					-0-
04	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-
05	12028	X	5036	-0-	-6992	-0-	337	1	2882	3	Y	1624	1600	0			24
							31	4	1786	9							
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	723	1	4499	3	Y	2056	2051	0			29
							109	4	2262	9							
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	705	1	3591	3	Y	1380	1387	0			22
							134	4	1518	9							
08	5022	X	4441	-0-	-581	-0-	530	1	2829	3	Y	956	955	0			23
							30	4	1052	9							

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14198	X	12167	-0-	-2031	-0-	759	1	9609	3	Y	1585	1587	0			35
							55	4	1744	9							
04	13740	X	11349	-0-	-2391	-0-	704	1	8882	3	Y	1545	1544	0			36
							63	4	1700	9							
05	14198	X	11083	-0-	-3115	-0-	699	1	8614	3	Y	1561	1562	0			35
							53	4	1717	9							
06	13740	X	7034	-0-	-6706	-0-	550	1	4994	3	Y	1288	1279	0			44
							73	4	1417	9							
07	13640	X	8267	-0-	-5373	-0-	625	1	6154	3	Y	1293	1295	0			42
							66	4	1422	9							
08	10416	X	7716	-0-	-2700	-0-	548	1	5962	3	Y	1006	1025	0			23
							99	4	1107	9							

MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	7702	-0-	-3458	-0-	639	1	5927	3	Y	991	991	0			22
							46	4	1090	9							
04	10080	X	7065	-0-	-3015	-0-	609	1	5385	3	Y	924	924	0			22
							55	4	1016	9							
05	9734	X	7241	-0-	-2493	-0-	684	1	5392	3	Y	1013	1012	0			23
							51	4	1114	9							
06	8580	X	6497	-0-	-2083	-0-	659	1	4830	3	Y	836	830	0			29
							88	4	920	9							
07	8308	X	5832	-0-	-2476	-0-	663	1	4175	3	Y	839	841	0			27
							71	4	923	9							
08	7688	X	639	-0-	-7049	-0-	80	1	430	3	Y	104	129	0			2
							15	4	114	9							

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27962	X	20409	-0-	-7553	-0-	1035	1	17076	3	Y	1989	1977	0	8	8	27
							110	4	2188	9							
04	27060	X	21418	-0-	-5642	-0-	1037	1	18053	3	Y	2055	2054	0			28
							67	4	2261	9							
05	25916	X	21428	-0-	-4488	-0-	992	1	18116	3	Y	2059	2050	0			37
							55	4	2265	9							
06	21600	X	15364	-0-	-6236	-0-	891	1	12569	3	Y	1558	1569	0			26
							190	4	1714	9							
07	22320	X	17910	-0-	-4410	-0-	899	1	15047	3	Y	1664	1666	0			24
							134	4	1830	9							
08	22134	X	13482	-0-	-8652	-0-	621	1	11425	3	Y	1214	1217	0			21
							101	4	1335	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40579 X	18715	-0-	-21864	-0-	1020	1	15006	3	Y	2345	2345	0	7	8	32
						109	4	2580	9							
04	28920 X	20803	-0-	-8117	-0-	959	1	16811	3	Y	2701	2697	0			36
						62	4	2971	9							
05	27063 X	20971	-0-	-6092	-0-	926	1	17032	3	Y	2692	2680	0			48
						52	4	2961	9							
06	26190 X	19182	-0-	-7008	-0-	979	1	15520	3	Y	2250	2260	0			38
						208	4	2475	9							
07	27647 X	27647	-0-	-0-	-0-	1582	1	23327	3	Y	2274	2279	0			33
						237	4	2501	9							
08	21483 X	18764	-0-	-2719	-0-	1218	1	15853	3	Y	1355	1365	0			23
						202	4	1491	9							

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35836 X	25813	-0-	-10023	-0-	156	1	23100	3	Y	2203	2204	0			30
						134	4	2423	9							
04	29940 X	24461	-0-	-5479	-0-	161	1	22033	3	Y	1990	1993	0			27
						78	4	2189	9							
05	30938 X	25334	-0-	-5604	-0-	138	1	23181	3	Y	1771	1766	0			32
						67	4	1948	9							
06	29940 X	26788	-0-	-3152	-0-	178	1	24356	3	Y	1783	1785	0			30
						293	4	1961	9							
07	28055 X	27085	-0-	-970	-0-	153	1	24943	3	Y	1639	1645	0			24
						186	4	1803	9							
08	25823 X	20518	-0-	-5305	-0-	990	1	18017	3	Y	1226	1229	0			21
						162	4	1349	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25110 X	13644	-0-	-11466	-0-	907	1	10521	3	Y	1900	1896	0			19
						126	4	2090	9							
04	20940 X	11375	-0-	-9565	-0-	858	1	8671	3	Y	1614	1615	0			18
						71	4	1775	9							
05	16957 X	11989	-0-	-4968	-0-	1063	1	9242	3	Y	1443	1440	0			21
						97	4	1587	9							
06	14580 X	10709	-0-	-3871	-0-	870	1	8278	3	Y	1301	1303	0			19
						130	4	1431	9							
07	14539 X	10279	-0-	-4260	-0-	810	1	7860	3	Y	1325	1323	0			21
						151	4	1458	9							
08	13640 X	7678	-0-	-5962	-0-	614	1	5953	3	Y	978	975	0			24
						35	4	1076	9							

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36270 X	27024	-0-	-9246	-0-	956	1	23659	3	Y	2127	2125	0			48
						69	4	2340	9							
04	34860 X	28770	-0-	-6090	-0-	1001	1	25443	3	Y	2033	2033	0			48
						90	4	2236	9							
05	33015 X	27699	-0-	-5316	-0-	964	1	24549	3	Y	1922	1926	0			44
						72	4	2114	9							
06	31080 X	24810	-0-	-6270	-0-	894	1	21924	3	Y	1704	1690	0			58
						118	4	1874	9							
07	29884 X	24194	-0-	-5690	-0-	911	1	21399	3	Y	1625	1630	0			53
						96	4	1788	9							
08	29729 X	25170	-0-	-4559	-0-	1002	1	22418	3	Y	1428	1449	0			32
						179	4	1571	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64976	X	20511	-0-	-44465	-0-	1122	1	17843	3	Y	1252	1257	0	1	8	23
							169	4	1377	9							
04	54270	X	30188	-0-	-24082	-0-	1834	1	25811	3	Y	2156	2150	0			29
							171	4	2372	9							
05	49197	X	28727	-0-	-20470	-0-	1554	1	24944	3	Y	1883	1886	0			26
							158	4	2071	9							
06	42360	X	24113	-0-	-18247	-0-	1229	1	21050	3	Y	1600	1602	0			24
							74	4	1760	9							
07	37076	X	23990	-0-	-13086	-0-	1466	1	20194	3	Y	2025	2017	0			32
							102	4	2228	9							
08	31186	X	16639	-0-	-14547	-0-	1101	1	14172	3	Y	1127	1140	0			19
							126	4	1240	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14818	X	8974	-0-	-5844	-0-	880	1	6543	3	Y	1286	1277	0	1	8	24
							136	4	1415	9							
04	12750	X	8228	-0-	-4522	-0-	839	1	6171	3	Y	1035	1045	0			14
							79	4	1139	9							
05	11656	X	8372	-0-	-3284	-0-	877	1	6671	3	Y	666	671	0			9
							91	4	733	9							
06	9030	X	7539	-0-	-1491	-0-	835	1	5965	3	Y	626	625	0			10
							50	4	689	9							
07	9331	X	7820	-0-	-1511	-0-	1007	1	5675	3	Y	970	965	0			15
							71	4	1067	9							
08	8959	X	5305	-0-	-3654	-0-	923	1	3540	3	Y	666	670	0			11
							109	4	733	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41416	X	22504	-0-	-18912	-0-	1080	1	19589	3	Y	1522	1525	0			28
							161	4	1674	9							
04	33120	X	29288	-0-	-3832	-0-	1366	1	25435	3	Y	2145	2144	0			29
							127	4	2360	9							
05	33604	X	26940	-0-	-6664	-0-	1276	1	23505	3	Y	1845	1848	0			26
							129	4	2030	9							
06	32520	X	23453	-0-	-9067	-0-	1142	1	20570	3	Y	1520	1523	0			23
							69	4	1672	9							
07	33604	X	22941	-0-	-10663	-0-	1081	1	19982	3	Y	1639	1636	0			26
							75	4	1803	9							
08	30256	X	21888	-0-	-8368	-0-	1446	1	18740	3	Y	1396	1398	0			24
							166	4	1536	9							

FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35991	X	30318	-0-	-5673	-0-	1073	1	26563	3	Y	2367	2363	0			53
							78	4	2604	9							
04	36958	X	36958	-0-	-0-	-0-	1299	1	33009	3	Y	2304	2303	0			54
							116	4	2534	9							
05	35807	X	35807	-0-	-0-	-0-	1254	1	31907	3	Y	2320	2321	0			53
							94	4	2552	9							
06	33990	X	32099	-0-	-1891	-0-	1163	1	28539	3	Y	2039	2022	0			70
							154	4	2243	9							
07	35991	X	31046	-0-	-4945	-0-	1177	1	27659	3	Y	1896	1904	0			62
							124	4	2086	9							
08	38192	X	27831	-0-	-10361	-0-	1107	1	24820	3	Y	1551	1578	0			35
							198	4	1706	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19437 X	11834	-0-	-7603	-0-	1061	1	8809	3	Y	1636	1627	0			30
						164	4	1800	9							
04	15720 X	10690	-0-	-5030	-0-	1064	1	7785	3	Y	1583	1591	0			22
						100	4	1741	9							
05	15407 X	10772	-0-	-4635	-0-	1093	1	8081	3	Y	1349	1352	0			19
						114	4	1484	9							
06	12180 X	9681	-0-	-2499	-0-	1065	1	7207	3	Y	1223	1223	0			19
						64	4	1345	9							
07	12586 X	9363	-0-	-3223	-0-	1040	1	6872	3	Y	1253	1252	0			20
						73	4	1378	9							
08	11842 X	6991	-0-	-4851	-0-	789	1	5130	3	Y	891	896	0			15
						92	4	980	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20553 X	12581	-0-	-7972	-0-	779	1	10620	3	Y	1023	1025	0			23
						57	4	1125	9							
04	19890 X	11728	-0-	-8162	-0-	891	1	9835	3	Y	838	841	0			20
						80	4	922	9							
05	20553 X	10624	-0-	-9929	-0-	664	1	9037	3	Y	794	796	0			18
						50	4	873	9							
06	15780 X	10001	-0-	-5779	-0-	597	1	8557	3	Y	698	692	0			24
						79	4	768	9							
07	14260 X	9671	-0-	-4589	-0-	622	1	8015	3	Y	880	875	0			29
						66	4	968	9							
08	12090 X	9284	-0-	-2806	-0-	603	1	7667	3	Y	823	833	0			19
						109	4	905	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 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
03	18786 X	14166	-0-	-4620	-0-	814	1	11596	3	Y	1543	1541	0			35
						59	4	1697	9							
04	15510 X	11133	-0-	-4377	-0-	707	1	9240	3	Y	1021	1032	0			24
						63	4	1123	9							
05	14229 X	10257	-0-	-3972	-0-	638	1	8388	3	Y	1075	1075	0			24
						48	4	1183	9							
06	13710 X	8709	-0-	-5001	-0-	574	1	6978	3	Y	983	973	0			34
						76	4	1081	9							
07	14167 X	8178	-0-	-5989	-0-	581	1	6490	3	Y	950	953	0			31
						62	4	1045	9							
08	11501 X	8395	-0-	-3106	-0-	571	1	6805	3	Y	833	845	0			19
						103	4	916	9							

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740 X	11852	-0-	-4888	-0-	687	1	9654	3	Y	1328	1326	0			30
						50	4	1461	9							
04	14190 X	10240	-0-	-3950	-0-	607	1	8396	3	Y	1075	1080	0			25
						54	4	1183	9							
05	13423 X	8969	-0-	-4454	-0-	595	1	7441	3	Y	807	814	0			18
						45	4	888	9							
06	12960 X	7836	-0-	-5124	-0-	557	1	6461	3	Y	676	671	0			23
						74	4	744	9							
07	12462 X	7391	-0-	-5071	-0-	563	1	6064	3	Y	640	642	0			21
						60	4	704	9							
08	10323 X	790	-0-	-9533	-0-	66	1	637	3	Y	68	87	0			2
						12	4	75	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19251	X	10917	-0-	-8334	-0-	983	1	7774	3	Y	1825	1811	0			34
							152	4	2008	9							
04	18630	X	9994	-0-	-8636	-0-	913	1	7119	3	Y	1705	1716	0			23
							86	4	1876	9							
05	15066	X	9868	-0-	-5198	-0-	983	1	7071	3	Y	1555	1556	0			22
							103	4	1711	9							
06	11910	X	9056	-0-	-2854	-0-	965	1	6559	3	Y	1340	1342	0			20
							58	4	1474	9							
07	10912	X	9305	-0-	-1607	-0-	959	1	6824	3	Y	1322	1321	0			21
							68	4	1454	9							
08	9424	X	6651	-0-	-2773	-0-	727	1	4832	3	Y	915	920	0			16
							85	4	1007	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21948	X	12523	-0-	-9425	-0-	1120	1	9265	3	Y	1786	1778	0	1	8	33
							173	4	1965	9							
04	17940	X	12635	-0-	-5305	-0-	1057	1	9330	3	Y	1954	1960	0			27
							99	4	2149	9							
05	16430	X	11723	-0-	-4707	-0-	1058	1	8865	3	Y	1536	1542	0			21
							110	4	1690	9							
06	15900	X	10984	-0-	-4916	-0-	1059	1	8221	3	Y	1492	1490	0			23
							63	4	1641	9							
07	13950	X	11118	-0-	-2832	-0-	1131	1	8215	3	Y	1538	1537	0			24
							80	4	1692	9							
08	13051	X	8074	-0-	-4977	-0-	835	1	5986	3	Y	1051	1057	0			18
							97	4	1156	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477	X	10726	-0-	-3751	-0-	773	1	8311	3	Y	1442	1450	0			32
							56	4	1586	9							
04	12300	X	2600	-0-	-9700	-0-	485	1	1827	3	Y	223	250	0			5
							43	4	245	9							
05	15407	X	2125	-0-	-13282	-0-	589	1	1294	3	Y	180	181	0			4
							44	4	198	9							
06	14910	X	1951	-0-	-12959	-0-	559	1	1075	3	Y	221	217	0			8
							74	4	243	9							
07	15407	X	1774	-0-	-13633	-0-	571	1	922	3	Y	200	201	0			7
							61	4	220	9							
*08	9145	X	147	-0-	-8998	-0-	59	1	2	3	Y	68	73	0			2
							11	4	75	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27931	X	13225	-0-	-14706	-0-	10049	3	3176	9	Y	2887	2919	0			23
04	25230	X	11330	-0-	-13900	-0-	8493	3	2837	9	Y	2579	2576	0			26
05	20801	X	15489	-0-	-5312	-0-	12269	3	3220	9	Y	2927	2917	0			36
06	18210	X	13849	-0-	-4361	-0-	616	1	10620	3	Y	2370	2376	0			30
							6	4	2607	9							
07	17081	X	12692	-0-	-4389	-0-	633	1	9513	3	Y	2311	2303	0			38
							4	4	2542	9							
08	15500	X	10992	-0-	-4508	-0-	738	1	7984	3	Y	2056	2051	0			43
							8	4	2262	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14539 X	10387	-0-	-4152	-0-	584	1	7507	3	Y	2049	2059	0			46
						42	4	2254	9							
04	14070 X	9326	-0-	-4744	-0-	510	1	6831	3	Y	1763	1768	0			41
						46	4	1939	9							
05	12741 X	9454	-0-	-3287	-0-	638	1	6819	3	Y	1772	1773	0			40
						48	4	1949	9							
06	12330 X	7869	-0-	-4461	-0-	599	1	5554	3	Y	1487	1476	0			51
						80	4	1636	9							
07	12741 X	7453	-0-	-5288	-0-	626	1	5195	3	Y	1423	1428	0			46
						67	4	1565	9							
*08	10385 X	4795	-0-	-5590	-0-	473	1	2918	3	Y	1261	1280	0			27
						17	4	1387	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

03	23126 X	8828	-0-	-14298	-0-	7089	3	1739	9	Y	1581	1607	0			13
04	22380 X	12290	-0-	-10090	-0-	10055	3	2235	9	Y	2032	2024	0			21
05	23126 X	13087	-0-	-10039	-0-	10906	3	2181	9	Y	1983	1979	0			25
06	17280 X	12786	-0-	-4494	-0-	1033	1	9740	3	Y	1821	1823	0			23
						10	4	2003	9							
07	16678 X	12451	-0-	-4227	-0-	1044	1	9404	3	Y	1815	1808	0			30
						6	4	1997	9							
08	13082 X	9070	-0-	-4012	-0-	914	1	6528	3	Y	1471	1470	0			31
						10	4	1618	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

03	22940 X	13487	-0-	-9453	-0-	793	1	10260	3	Y	2160	2156	0			48
						58	4	2376	9							
04	17460 X	12305	-0-	-5155	-0-	650	1	9367	3	Y	2027	2027	0			48
						58	4	2230	9							
05	14725 X	13459	-0-	-1266	-0-	1037	1	9825	3	Y	2290	2286	0			52
						78	4	2519	9							
06	13050 X	11366	-0-	-1684	-0-	896	1	8307	3	Y	1858	1847	0			63
						119	4	2044	9							
07	13485 X	11187	-0-	-2298	-0-	894	1	8028	3	Y	1973	1972	0			64
						95	4	2170	9							
*08	13485 X	7329	-0-	-6156	-0-	683	1	5100	3	Y	1384	1419	0			29
						24	4	1522	9							

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

03	43214 X	27480	-0-	-15734	-0-	1325	1	22857	3	Y	2870	2858	0	5	8	39
						141	4	3157	9							
04	41820 X	23955	-0-	-17865	-0-	1161	1	20172	3	Y	2315	2323	0			31
						75	4	2547	9							
05	43214 X	23372	-0-	-19842	-0-	1078	1	19709	3	Y	2295	2285	0			41
						60	4	2525	9							
06	30840 X	19555	-0-	-11285	-0-	1136	1	16082	3	Y	1904	1913	0			32
						243	4	2094	9							
07	27993 X	21666	-0-	-6327	-0-	1239	1	18144	3	Y	1907	1912	0			27
						185	4	2098	9							
08	27466 X	14021	-0-	-13445	-0-	887	1	11652	3	Y	1214	1220	0			21
						147	4	1335	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38564	X	33546	-0-	-5018	-0-	1335	1	28338	3	Y	3267	3286	0			45
							279	4	3594	9							
04	37500	X	30182	-0-	-7318	-0-	1214	1	25814	3	Y	2692	2692	0			45
							193	4	2961	9							
05	40331	X	27051	-0-	-13280	-0-	1081	1	23139	3	Y	2383	2377	0			51
							210	4	2621	9							
06	39030	X	21808	-0-	-17222	-0-	939	1	18531	3	Y	1943	1952	0			42
							201	4	2137	9							
07	40331	X	21742	-0-	-18589	-0-	1188	1	18036	3	Y	2109	2115	0			36
							198	4	2320	9							
08	31093	X	13696	-0-	-17397	-0-	725	1	11392	3	Y	1361	1362	0			35
							82	4	1497	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40269	X	13581	-0-	-26688	-0-	632	1	10833	3	Y	1837	1844	0	3	8	34
							95	4	2021	9							
04	27840	X	22742	-0-	-5098	-0-	1018	1	17778	3	Y	3501	3487	0			48
							95	4	3851	9							
05	28520	X	19533	-0-	-8987	-0-	910	1	15543	3	Y	2716	2726	0			38
							92	4	2988	9							
06	27600	X	19715	-0-	-7885	-0-	914	1	16228	3	Y	2289	2292	0			35
							55	4	2518	9							
07	25606	X	19400	-0-	-6206	-0-	876	1	16002	3	Y	2237	2236	0			36
							61	4	2461	9							
08	23498	X	13884	-0-	-9614	-0-	656	1	11512	3	Y	1493	1503	0			26
							74	4	1642	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	7433	-0-	-2115	-0-	681	1	4596	3	Y	1873	1863	0			19
							96	4	2060	9							
04	9240	X	6267	-0-	-2973	-0-	623	1	4216	3	Y	1251	1256	0			14
							52	4	1376	9							
05	8401	X	5569	-0-	-2832	-0-	691	1	3846	3	Y	880	881	0			13
							64	4	968	9							
06	7260	X	5401	-0-	-1859	-0-	587	1	3727	3	Y	907	907	0			13
							89	4	998	9							
07	7440	X	5210	-0-	-2230	-0-	586	1	3571	3	Y	856	855	0			14
							111	4	942	9							
08	7440	X	3889	-0-	-3551	-0-	447	1	2782	3	Y	576	576	0			14
							26	4	634	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20987	X	13002	-0-	-7985	-0-	9894	3	3108	9	Y	2825	2847	0			23
04	18990	X	11020	-0-	-7970	-0-	8235	3	2785	9	Y	2532	2529	0			26
05	16771	X	10472	-0-	-6299	-0-	7766	3	2706	9	Y	2460	2455	0			31
06	13560	X	9167	-0-	-4393	-0-	874	1	6274	3	Y	1827	1834	0			24
							9	4	2010	9							
07	12989	X	8547	-0-	-4442	-0-	880	1	5607	3	Y	1868	1861	0			31
							5	4	2055	9							
08	12989	X	8053	-0-	-4936	-0-	702	1	5560	3	Y	1622	1619	0			34
							7	4	1784	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20429 X	8799	-0-	-11630	-0-	269	1	6656	3	Y	1686	1675	0			38
						19	4	1855	9							
04	16050 X	11796	-0-	-4254	-0-	776	1	8474	3	Y	2251	2236	0			53
						70	4	2476	9							
05	16585 X	11745	-0-	-4840	-0-	723	1	8924	3	Y	1858	1869	0			42
						54	4	2044	9							
06	12450 X	9772	-0-	-2678	-0-	648	1	7293	3	Y	1586	1574	0			54
						86	4	1745	9							
07	12183 X	9171	-0-	-3012	-0-	655	1	6760	3	Y	1533	1537	0			50
						70	4	1686	9							
08	12183 X	8679	-0-	-3504	-0-	608	1	6396	3	Y	1423	1441	0			32
						110	4	1565	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

03	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	786	1	10064	3	Y	1958	1935	0			44
						57	4	2154	9							
04	13950 X	8003	-0-	-5947	-0-	608	1	5742	3	Y	1454	1464	0			34
						54	4	1599	9							
05	14415 X	6243	-0-	-8172	-0-	616	1	4459	3	Y	1020	1031	0			23
						46	4	1122	9							
06	13950 X	5891	-0-	-8059	-0-	745	1	4144	3	Y	821	816	0			28
						99	4	903	9							
07	13051 X	5760	-0-	-7291	-0-	777	1	4076	3	Y	749	753	0			24
						83	4	824	9							
08	10788 X	482	-0-	-10306	-0-	86	1	289	3	Y	83	105	0			2
						16	4	91	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

03	77593 X	21795	-0-	-55798	-0-	981	1	17499	3	Y	2880	2910	0	1	8	53
						147	4	3168	9							
04	91440 X	31614	-0-	-59826	-0-	1355	1	24526	3	Y	5097	5081	0			69
						126	4	5607	9							
05	77593 X	27477	-0-	-50116	-0-	1191	1	21256	3	Y	4463	4470	0			62
						121	4	4909	9							
06	67470 X	24724	-0-	-42746	-0-	1069	1	18993	3	Y	4180	4178	0			64
						64	4	4598	9							
07	52142 X	23238	-0-	-28904	-0-	961	1	17523	3	Y	4261	4257	0			68
						67	4	4687	9							
08	32674 X	16470	-0-	-16204	-0-	725	1	12682	3	Y	2710	2731	0			47
						82	4	2981	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 510H RRCID -> 281050 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12375 - 18655

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11240 08/05/2016

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

03	40920 X	22284	-0-	-18636	-0-	1077	1	19527	3	Y	1381	1380	0			26
						161	4	1519	9							
04	31380 X	27212	-0-	-4168	-0-	1280	1	23930	3	Y	1712	1715	0			23
						119	4	1883	9							
05	29016 X	21715	-0-	-7301	-0-	1106	1	18940	3	Y	1415	1418	0			20
						112	4	1557	9							
06	28080 X	18810	-0-	-9270	-0-	932	1	16592	3	Y	1118	1121	0			17
						56	4	1230	9							
07	29016 X	19353	-0-	-9663	-0-	924	1	17167	3	Y	1089	1089	0			17
						64	4	1198	9							
08	28117 X	12126	-0-	-15991	-0-	598	1	10672	3	Y	716	721	0			12
						68	4	788	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72416	X	19665	-0-	-52751	-0-	823	1	14841	3	Y	3525	3525	0	3	8	65
							123	4	3878	9							
04	56880	X	56755	-0-	-125	-0-	2381	1	43620	3	Y	9575	9509	0			131
							221	4	10533	9							
05	50809	X	36588	-0-	-14221	-0-	1594	1	28814	3	Y	5471	5526	0			76
							162	4	6018	9							
06	43290	X	31489	-0-	-11801	-0-	1421	1	25151	3	Y	4393	4402	0			67
							85	4	4832	9							
07	58652	X	30374	-0-	-28278	-0-	1327	1	24155	3	Y	4364	4362	0			69
							92	4	4800	9							
08	58652	X	21891	-0-	-36761	-0-	1001	1	17512	3	Y	2968	2986	0			51
							113	4	3265	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83266	X	19151	-0-	-64115	-0-	837	1	15106	3	Y	2803	2812	0	3	8	52
							125	4	3083	9							
04	62730	X	31140	-0-	-31590	-0-	1317	1	24124	3	Y	5070	5053	0			69
							122	4	5577	9							
05	49724	X	29026	-0-	-20698	-0-	1586	1	22825	3	Y	4048	4061	0			56
							162	4	4453	9							
06	40440	X	31526	-0-	-8914	-0-	1977	1	24628	3	Y	4365	4355	0			66
							119	4	4802	9							
07	36735	X	28283	-0-	-8452	-0-	1791	1	21503	3	Y	4422	4418	0			70
							125	4	4864	9							
08	32178	X	20540	-0-	-11638	-0-	1426	1	15934	3	Y	2741	2764	0			47
							165	4	3015	9							

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106206	X	61132	-0-	-45074	-0-	429	1	52472	3	Y	7202	7213	0	4	8	98
							309	4	7922	9							
04	92790	X	55271	-0-	-37519	-0-	427	1	47528	3	Y	6495	6506	0			87
							171	4	7145	9							
05	90489	X	51687	-0-	-38802	-0-	350	1	44690	3	Y	5923	5904	0			106
							132	4	6515	9							
06	77190	X	28365	-0-	-48825	-0-	419	1	23600	3	Y	3684	3728	0			62
							294	4	4052	9							
07	72199	X	42145	-0-	-30054	-0-	311	1	35757	3	Y	5283	5269	0			76
							266	4	5811	9							
08	52700	X	29572	-0-	-23128	-0-	227	1	25235	3	Y	3539	3555	0			60
							217	4	3893	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42501	X	26196	-0-	-16305	-0-	937	1	21589	3	Y	3158	3174	0			44
							196	4	3474	9							
04	30900	X	18899	-0-	-12001	-0-	723	1	15447	3	Y	2376	2380	0			40
							115	4	2614	9							
05	31930	X	17291	-0-	-14639	-0-	651	1	14192	3	Y	2110	2105	0			45
							127	4	2321	9							
06	29850	X	16596	-0-	-13254	-0-	659	1	13669	3	Y	1934	1938	0			41
							141	4	2127	9							
07	27900	X	15059	-0-	-12841	-0-	702	1	12248	3	Y	1811	1821	0			31
							117	4	1992	9							
08	21886	X	12913	-0-	-8973	-0-	698	1	10442	3	Y	1540	1532	0			39
							79	4	1694	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126511	X	42869	-0-	-83642	-0-	293	1	35484	3	Y	6261	6277	0	3	8	85
							205	4	6887	9							
04	82140	X	37311	-0-	-44829	-0-	283	1	30826	3	Y	5539	5550	0			74
							109	4	6093	9							
05	72447	X	30917	-0-	-41530	-0-	208	1	25645	3	Y	4535	4528	0			81
							75	4	4989	9							
06	59250	X	29938	-0-	-29312	-0-	314	1	24677	3	Y	4227	4237	0			71
							297	4	4650	9							
07	53816	X	36349	-0-	-17467	-0-	1037	1	30390	3	Y	4263	4273	0			61
							233	4	4689	9							
*08	37228	X	37228	-0-	-0-	-0-	1707	1	31077	3	Y	3786	3783	0			64
							279	4	4165	9							

KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101308	X	55887	-0-	-45421	-0-	439	1	47245	3	Y	7206	7225	0	1	8	98
							276	4	7927	9							
04	95190	X	50121	-0-	-45069	-0-	430	1	42513	3	Y	6387	6400	0			85
							152	4	7026	9							
05	87854	X	46674	-0-	-41180	-0-	354	1	39880	3	Y	5748	5730	0			103
							117	4	6323	9							
06	72300	X	35618	-0-	-36682	-0-	374	1	30363	3	Y	4099	4133	0			69
							372	4	4509	9							
07	66433	X	36008	-0-	-30425	-0-	293	1	30815	3	Y	4244	4252	0			61
							232	4	4668	9							
08	45880	X	26350	-0-	-19530	-0-	236	1	22698	3	Y	2926	2937	0			50
							197	4	3219	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141267	X	51810	-0-	-89457	-0-	40891	3	10919	9	Y	9926	10067	0			80
04	101100	X	40879	-0-	-60221	-0-	31702	3	9177	9	Y	8343	8339	0			84
05	76167	X	35781	-0-	-40386	-0-	27791	3	7990	9	Y	7264	7257	0			91
06	66480	X	27340	-0-	-39140	-0-	289	1	21234	3	Y	5281	5304	0			68
							8	4	5809	9							
07	68696	X	37605	-0-	-31091	-0-	1217	1	29848	3	Y	5939	5908	0			99
							7	4	6533	9							
08	37820	X	27997	-0-	-9823	-0-	1009	1	21998	3	Y	4526	4530	0			95
							11	4	4979	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107167	X	33439	-0-	-73728	-0-	26671	3	6768	9	Y	6153	6249	0			50
04	66240	X	24571	-0-	-41669	-0-	19365	3	5206	9	Y	4733	4735	0			48
05	50809	X	20259	-0-	-30550	-0-	15944	3	4315	9	Y	3923	3922	0			49
06	44430	X	21459	-0-	-22971	-0-	389	1	16953	3	Y	3736	3737	0			48
							7	4	4110	9							
07	45911	X	32284	-0-	-13627	-0-	1050	1	25779	3	Y	4954	4920	0			82
							6	4	5449	9							
08	33449	X	21353	-0-	-12096	-0-	774	1	16878	3	Y	3357	3369	0			70
							8	4	3693	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 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
03	107167 X	38101	-0-	-69066	-0-	30380	3	7721	9	Y	7019	7127	0			57
04	88020 X	30137	-0-	-57883	-0-	23731	3	6406	9	Y	5824	5822	0			59
05	66247 X	23402	-0-	-42845	-0-	18394	3	5008	9	Y	4553	4555	0			57
06	52410 X	19599	-0-	-32811	-0-	348	1	15417	3	Y	3480	3492	0			45
						6	4	3828	9							
07	54157 X	36699	-0-	-17458	-0-	1201	1	29583	3	Y	5371	5327	0			89
						7	4	5908	9							
08	34658 X	24329	-0-	-10329	-0-	946	1	19264	3	Y	3735	3746	0			78
						10	4	4109	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

03	107167 X	38237	-0-	-68930	-0-	29479	3	8758	9	Y	7962	8084	0			64
04	84240 X	34626	-0-	-49614	-0-	26512	3	8114	9	Y	7376	7365	0			75
05	63209 X	31103	-0-	-32106	-0-	23828	3	7275	9	Y	6614	6607	0			82
06	51330 X	23130	-0-	-28200	-0-	128	1	17694	3	Y	4819	4839	0			62
						7	4	5301	9							
07	53041 X	34591	-0-	-18450	-0-	1104	1	27204	3	Y	5705	5672	0			95
						7	4	6276	9							
08	29853 X	24670	-0-	-5183	-0-	868	1	18968	3	Y	4386	4389	0			92
						9	4	4825	9							

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

03	100068 X	52132	-0-	-47936	-0-	351	1	41723	3	Y	8961	8978	0	2	8	87
						201	4	9857	9							
04	96840 X	46304	-0-	-50536	-0-	301	1	37291	3	Y	7676	7677	0			86
						268	4	8444	9							
05	100068 X	43076	-0-	-56992	-0-	298	1	34975	3	Y	6923	6915	0			94
						188	4	7615	9							
06	81420 X	28289	-0-	-53131	-0-	273	1	23775	3	Y	3784	3821	0			57
						79	4	4162	9							
07	67983 X	22346	-0-	-45637	-0-	199	1	18805	3	Y	2976	2986	0			47
						68	4	3274	9							
08	48856 X	9402	-0-	-39454	-0-	85	1	7929	3	Y	1217	1243	0			21
						49	4	1339	9							

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

03	116343 X	40752	-0-	-75591	-0-	286	1	34805	3	Y	4995	5010	0	3	8	48
						166	4	5495	9							
04	112590 X	35138	-0-	-77452	-0-	236	1	29409	3	Y	4803	4797	0			54
						210	4	5283	9							
05	116343 X	34868	-0-	-81475	-0-	225	1	29703	3	Y	4347	4342	0			59
						158	4	4782	9							
06	63510 X	29406	-0-	-34104	-0-	215	1	25565	3	Y	3221	3231	0			49
						83	4	3543	9							
07	52235 X	27103	-0-	-25132	-0-	192	1	23731	3	Y	2812	2816	0			45
						87	4	3093	9							
08	40765 X	16970	-0-	-23795	-0-	118	1	15100	3	Y	1507	1526	0			26
						94	4	1658	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105214 X	64895	-0-	-40319	-0-	447	1	55178	3	Y	8036	8016	0	9	8	149
						430	4	8840	9							
04	101820 X	57472	-0-	-44348	-0-	367	1	48666	3	Y	7459	7506	0			102
						234	4	8205	9							
05	105214 X	39733	-0-	-65481	-0-	250	1	33879	3	Y	4932	4965	0			69
						179	4	5425	9							
06	94590 X	44600	-0-	-49990	-0-	665	1	38500	3	Y	4827	4823	0			73
						125	4	5310	9							
07	83638 X	82688	-0-	-950	-0-	3933	1	72499	3	Y	5440	5427	0			86
						272	4	5984	9							
08	64883 X	52129	-0-	-12754	-0-	2554	1	45037	3	Y	3863	3882	0			67
						289	4	4249	9							

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137919 X	58435	-0-	-79484	-0-	384	1	48901	3	Y	7966	7930	0	11	8	147
						387	4	8763	9							
04	133470 X	52898	-0-	-80572	-0-	314	1	44409	3	Y	7238	7286	0			99
						213	4	7962	9							
05	137919 X	26330	-0-	-111589	-0-	720	1	22425	3	Y	2785	2845	0			39
						121	4	3064	9							
06	95760 X	44684	-0-	-51076	-0-	2069	1	37752	3	Y	4306	4280	0			65
						126	4	4737	9							
07	81681 X	81681	-0-	-0-	-0-	3800	1	68092	3	Y	8660	8587	0			138
						263	4	9526	9							
*08	66036 X	66036	-0-	-0-	-0-	3172	1	54737	3	Y	7061	7077	0			122
						360	4	7767	9							

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171709 X	99097	-0-	-72612	-0-	775	1	81089	3	Y	15089	15056	0	6	8	279
						635	4	16598	9							
04	166170 X	88939	-0-	-77231	-0-	603	1	71892	3	Y	14634	14713	0			200
						347	4	16097	9							
05	171709 X	86838	-0-	-84871	-0-	606	1	72015	3	Y	12576	12601	0			175
						383	4	13834	9							
06	156720 X	61633	-0-	-95087	-0-	454	1	51440	3	Y	8703	8746	0			132
						166	4	9573	9							
07	122729 X	44583	-0-	-78146	-0-	909	1	36345	3	Y	6539	6567	0			104
						136	4	7193	9							
08	87389 X	46848	-0-	-40541	-0-	2110	1	37309	3	Y	6536	6527	0			113
						239	4	7190	9							

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96813 X	54366	-0-	-42447	-0-	351	1	44128	3	Y	8797	8823	0	1	8	85
						210	4	9677	9							
04	93690 X	47173	-0-	-46517	-0-	261	1	38274	3	Y	7605	7605	0			85
						272	4	8366	9							
05	96813 X	43659	-0-	-53154	-0-	252	1	35187	3	Y	7304	7290	0			99
						186	4	8034	9							
06	76920 X	31326	-0-	-45594	-0-	1257	1	25437	3	Y	4133	4169	0			63
						86	4	4546	9							
07	67022 X	40471	-0-	-26551	-0-	1844	1	33858	3	Y	4219	4215	0			67
						128	4	4641	9							
08	54374 X	27574	-0-	-26800	-0-	1304	1	22930	3	Y	2902	2919	0			50
						148	4	3192	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135656	X	73640	-0-	-62016	-0-	628	1	61234	3	Y	10265	10256	0	3	8	190
							486	4	11292	9							
04	131280	X	64719	-0-	-66561	-0-	484	1	53920	3	Y	9142	9207	0			125
							259	4	10056	9							
05	135656	X	55538	-0-	-80118	-0-	390	1	47028	3	Y	7156	7181	0			100
							248	4	7872	9							
06	123060	X	43030	-0-	-80030	-0-	354	1	36689	3	Y	5335	5354	0			81
							118	4	5869	9							
07	99231	X	33326	-0-	-65905	-0-	1319	1	28013	3	Y	3535	3560	0			56
							105	4	3889	9							
08	72416	X	23738	-0-	-48678	-0-	1111	1	19618	3	Y	2621	2632	0			45
							126	4	2883	9							

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155930	X	101716	-0-	-54214	-0-	786	1	84993	3	Y	13884	13865	0	3	8	257
							665	4	15272	9							
04	150900	X	92720	-0-	-58180	-0-	669	1	77087	3	Y	13266	13342	0			181
							371	4	14593	9							
05	155930	X	88994	-0-	-66936	-0-	643	1	75617	3	Y	11212	11237	0			156
							401	4	12333	9							
06	149700	X	64438	-0-	-85262	-0-	529	1	54675	3	Y	8234	8265	0			125
							177	4	9057	9							
07	129673	X	37351	-0-	-92322	-0-	581	1	30697	3	Y	5418	5457	0			86
							113	4	5960	9							
08	97309	X	38326	-0-	-58983	-0-	1741	1	30868	3	Y	5018	5017	0			87
							197	4	5520	9							

KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106485	X	57631	-0-	-48854	-0-	399	1	48742	3	Y	7462	7483	0	1	8	101
							282	4	8208	9							
04	98490	X	51286	-0-	-47204	-0-	391	1	43451	3	Y	6627	6639	0			89
							154	4	7290	9							
05	91760	X	47318	-0-	-44442	-0-	316	1	40370	3	Y	5922	5905	0			106
							118	4	6514	9							
06	75180	X	38729	-0-	-36451	-0-	444	1	33185	3	Y	4267	4301	0			72
							406	4	4694	9							
07	69316	X	35530	-0-	-33786	-0-	283	1	30806	3	Y	3827	3844	0			55
							231	4	4210	9							
08	48019	X	25686	-0-	-22333	-0-	609	1	22239	3	Y	2403	2417	0			41
							195	4	2643	9							

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95976	X	56058	-0-	-39918	-0-	198	1	47007	3	Y	7927	8014	0			177
							133	4	8720	9							
04	92880	X	44296	-0-	-48584	-0-	133	1	37208	3	Y	6207	6238	0			146
							127	4	6828	9							
05	95976	X	35459	-0-	-60517	-0-	115	1	30043	3	Y	4741	4779	0			108
							86	4	5215	9							
06	77610	X	26426	-0-	-51184	-0-	93	1	22559	3	Y	3324	3319	0			113
							118	4	3656	9							
07	80197	X	22820	-0-	-57377	-0-	319	1	19458	3	Y	2689	2715	0			87
							85	4	2958	9							
08	42718	X	25455	-0-	-17263	-0-	946	1	21314	3	Y	2751	2776	0			62
							169	4	3026	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99603	X	74230	-0-	-25373	-0-	218	1	63338	3	Y	9540	9624	0			213
							180	4	10494	9							
04	96390	X	59759	-0-	-36631	-0-	153	1	51292	3	Y	7398	7437	0			174
							176	4	8138	9							
05	99603	X	50870	-0-	-48733	-0-	113	1	44035	3	Y	5996	6034	0			136
							126	4	6596	9							
06	94410	X	39033	-0-	-55377	-0-	100	1	33749	3	Y	4552	4533	0			155
							177	4	5007	9							
07	97557	X	33200	-0-	-64357	-0-	114	1	28450	3	Y	4102	4124	0			133
							124	4	4512	9							
08	56730	X	31625	-0-	-25105	-0-	1100	1	27149	3	Y	2872	2940	0			65
							217	4	3159	9							

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126759	X	82173	-0-	-44586	-0-	293	1	68266	3	Y	12200	12292	0			273
							194	4	13420	9							
04	122670	X	67926	-0-	-54744	-0-	246	1	56784	3	Y	9729	9773	0			229
							194	4	10702	9							
05	126759	X	57296	-0-	-69463	-0-	204	1	48310	3	Y	7858	7908	0			179
							138	4	8644	9							
06	104640	X	43556	-0-	-61084	-0-	173	1	36634	3	Y	5961	5937	0			203
							192	4	6557	9							
07	108128	X	37222	-0-	-70906	-0-	189	1	31376	3	Y	5018	5058	0			163
							137	4	5520	9							
08	60419	X	26239	-0-	-34180	-0-	572	1	21837	3	Y	3325	3413	0			75
							172	4	3658	9							

FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121675	X	90271	-0-	-31404	-0-	329	1	74917	3	Y	13466	13567	0			301
							212	4	14813	9							
04	117750	X	75459	-0-	-42291	-0-	263	1	62556	3	Y	11297	11332	0			266
							213	4	12427	9							
05	121675	X	64627	-0-	-57048	-0-	223	1	53995	3	Y	9323	9377	0			212
							154	4	10255	9							
06	114060	X	51132	-0-	-62928	-0-	216	1	42899	3	Y	7084	7054	0			242
							225	4	7792	9							
07	117862	X	45583	-0-	-72279	-0-	218	1	38081	3	Y	6472	6503	0			211
							165	4	7119	9							
08	66619	X	34436	-0-	-32183	-0-	148	1	28868	3	Y	4725	4829	0			107
							222	4	5198	9							

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211881	X	81687	-0-	-130194	-0-	313	1	68073	3	Y	11916	12007	0			267
							193	4	13108	9							
04	118440	X	65076	-0-	-53364	-0-	218	1	53845	3	Y	9845	9881	0			231
							183	4	10830	9							
05	122388	X	55241	-0-	-67147	-0-	230	1	46794	3	Y	7349	7413	0			167
							133	4	8084	9							
06	118440	X	42700	-0-	-75740	-0-	198	1	35935	3	Y	5799	5768	0			198
							188	4	6379	9							
07	122388	X	36619	-0-	-85769	-0-	185	1	30430	3	Y	5338	5362	0			174
							132	4	5872	9							
08	81685	X	29587	-0-	-52098	-0-	613	1	24518	3	Y	3876	3962	0			88
							192	4	4264	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	204	-0-	204	204	2	1	201	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	121861 X	86139	-0-	-35722	-0-	653	1	63307	3	Y	19883	19680	0			203
						308	4	21871	9							
06	117930 X	58482	-0-	-59448	-0-	400	1	45024	3	Y	11659	11737	0			125
						233	4	12825	9							
07	121861 X	52376	-0-	-69485	-0-	345	1	41197	3	Y	9633	9641	0			117
						238	4	10596	9							
08	121861 X	45187	-0-	-76674	-0-	311	1	35499	3	Y	8362	8365	0			114
						179	4	9198	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

04	SHUT IN	185	-0-	185	185	2	1	182	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	SHUT IN	108459	-0-	108459	108644	879	1	78827	3	Y	25789	25526	0			263
						385	4	28368	9							
06	SHUT IN	85764	-0-	85764	194408	632	1	63429	3	Y	19429	19484	0			208
						331	4	21372	9							
07	SHUT IN	77664	-0-	77664	272072	558	1	57871	3	Y	17181	17181	0			208
						336	4	18899	9							
08	SHUT IN	64534	-0-	64534	336606	480	1	48534	3	Y	13885	13903	0			190
						246	4	15274	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

03	0	70803	-0-	70803	111316	543	1	49647	3	Y	18522	18452	0	2	8	180
						239	4	20374	9							
04	170362 X	59046	-0-	-111316	-0-	451	1	42449	3	Y	14403	14422	0			161
						303	4	15843	9							
05	70401 X	53878	-0-	-16523	-0-	423	1	39253	3	Y	12737	12768	0			130
						191	4	14011	9							
06	68130 X	45095	-0-	-23035	-0-	349	1	33406	3	Y	10152	10173	0			109
						173	4	11167	9							
07	70401 X	40459	-0-	-29942	-0-	319	1	30020	3	Y	9043	9043	0			109
						173	4	9947	9							
08	70401 X	32670	-0-	-37731	-0-	270	1	24259	3	Y	7290	7299	0			100
						122	4	8019	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

04	86783 X	86783	-0-	-0-	-0-	779	1	68773	3	Y	15362	15153	0			209
						333	4	16898	9							
05	133145 X	84255	-0-	-48890	-0-	679	1	68099	3	Y	13740	13758	0			191
						363	4	15114	9							
06	128850 X	61531	-0-	-67319	-0-	530	1	50520	3	Y	9379	9428	0			142
						164	4	10317	9							
07	133145 X	49032	-0-	-84113	-0-	433	1	39955	3	Y	7725	7744	0			123
						146	4	8498	9							
08	133145 X	26909	-0-	-106236	-0-	239	1	21982	3	Y	4138	4190	0			71
						136	4	4552	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54002 X	54002	-0-	-0-	-0-	416	1	43491	3	Y	8987	8864	0			123
						209	4	9886	9							
05	101494 X	46248	-0-	-55246	-0-	307	1	39099	3	Y	6032	6071	0			84
						207	4	6635	9							
06	98220 X	30272	-0-	-67948	-0-	333	1	25808	3	Y	3680	3708	0			56
						83	4	4048	9							
07	101494 X	37349	-0-	-64145	-0-	1712	1	31638	3	Y	3527	3527	0			56
						119	4	3880	9							
08	101494 X	26004	-0-	-75490	-0-	1241	1	21866	3	Y	2505	2518	0			43
						141	4	2756	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

04	97651 X	97651	-0-	-0-	-0-	835	1	75080	3	Y	19430	19165	0			265
						363	4	21373	9							
05	140709 X	107696	-0-	-33013	-0-	838	1	83645	3	Y	20690	20667	0			288
						454	4	22759	9							
06	136170 X	87080	-0-	-49090	-0-	672	1	68418	3	Y	16149	16192	0			245
						226	4	17764	9							
07	140709 X	81489	-0-	-59220	-0-	621	1	64314	3	Y	14832	14841	0			236
						239	4	16315	9							
08	140709 X	48908	-0-	-91801	-0-	417	1	39604	3	Y	7855	7955	0			136
						246	4	8641	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

03	0	78471	-0-	78471	122094	545	1	57438	3	Y	18375	18299	0	3	8	178
						275	4	20213	9							
04	189461 X	67367	-0-	-122094	-0-	431	1	50474	3	Y	14640	14654	0			164
						358	4	16104	9							
05	80321 X	58647	-0-	-21674	-0-	391	1	43852	3	Y	12902	12934	0			132
						212	4	14192	9							
06	77730 X	49747	-0-	-27983	-0-	344	1	38033	3	Y	10158	10181	0			109
						196	4	11174	9							
07	80321 X	46220	-0-	-34101	-0-	322	1	35551	3	Y	9220	9217	0			112
						205	4	10142	9							
08	80321 X	37968	-0-	-42353	-0-	274	1	29483	3	Y	7330	7342	0			100
						148	4	8063	9							

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

06	0	38378	-0-	38378	38378	201	1	32139	3	Y	5393	5249	0			144
						106	4	5932	9							
*07	217509 X	179131	-0-	-38378	-0-	561	1	152885	3	Y	23264	23223	0			185
						95	4	25590	9							
08	163246 X	110334	-0-	-52912	-0-	247	1	93146	3	Y	15261	15222	0			224
						154	4	16787	9							

NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

06	0	30308	-0-	30308	30308	95	1	27089	3	Y	2759	2685	0			74
						89	4	3035	9							
*07	174950 X	144642	-0-	-30308	-0-	283	1	134095	3	Y	9255	9255	0			74
						83	4	10181	9							
08	118947 X	89974	-0-	-28973	-0-	153	1	83591	3	Y	5538	5531	0			81
						138	4	6092	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3211	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3060	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3117	3	175	9	Y	159	159	1			-0-
06	3360 X	3202	-0-	-158	-0-	3006	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
07	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	3083	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
08	3379 X	2612	-0-	-767	-0-	2494	3	118	9	Y	107	107	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

03	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			Y	-0-					-0-
04	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			Y	-0-					-0-
05	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-
06	10260 X	9454	-0-	-806	-0-	9454	3			Y	-0-					-0-
07	10044 X	8101	-0-	-1943	-0-	8101	3			Y	-0-					-0-
08	10230 X	7114	-0-	-3116	-0-	7114	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

03	6355 X	5013	-0-	-1342	-0-	4902	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
04	6000 X	4999	-0-	-1001	-0-	4890	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
05	6138 X	5428	-0-	-710	-0-	5316	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
06	5790 X	4983	-0-	-807	-0-	4883	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
07	5890 X	5153	-0-	-737	-0-	5048	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	5425 X	4129	-0-	-1296	-0-	4048	3	81	9	Y	74	74	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

03	2480 X	602	-0-	-1878	-0-	472	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
04	2370 X	405	-0-	-1965	-0-	314	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
05	1240 X	346	-0-	-894	-0-	244	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
06	780 X	269	-0-	-511	-0-	205	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	806 X	227	-0-	-579	-0-	177	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	589 X	180	-0-	-409	-0-	132	3	48	9	Y	44	44	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

03	2635 X	2199	-0-	-436	-0-	2165	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	2550 X	2389	-0-	-161	-0-	2348	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	2635 X	2076	-0-	-559	-0-	2046	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	2550 X	2111	-0-	-439	-0-	2085	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2573 X	1927	-0-	-646	-0-	1898	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	2077 N	1405	-0-	-672	-0-	1385	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

03	7967 X	5643	-0-	-2324	-0-	164	1	4160	3	Y	1199	1197	1	2	8	-0-
						1319	9									
04	5910 X	4848	-0-	-1062	-0-	131	1	3564	3	Y	1048	1048	1			-0-
						1153	9									
05	5828 X	4521	-0-	-1307	-0-	131	1	3309	3	Y	983	983	1			-0-
						1081	9									
06	5550 X	3555	-0-	-1995	-0-	116	1	2603	3	Y	760	760	1			-0-
						836	9									
07	5735 X	1114	-0-	-4621	-0-	39	1	789	3	Y	260	260	1			-0-
						286	9									
08	5642 X	4170	-0-	-1472	-0-	133	1	3037	3	Y	909	909	1			-0-
						1000	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5329	-0-	-127	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4746	-0-	-474	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4905	-0-	-315	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4789	-0-	-543	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	3892	-0-	-1440	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	312	-0-	-2075	-0-	73	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
04	1920	X	620	-0-	-1300	-0-	465	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
05	1829	X	316	-0-	-1513	-0-	244	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	3660	3	711	9	Y	646	646	1			-0-
04	4410	X	3995	-0-	-415	-0-	3342	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
05	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	3600	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
06	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	3276	3	601	9	Y	546	545	1	1	8	-0-
07	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	3515	3	642	9	Y	584	584	1			-0-
08	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	3347	3	609	9	Y	554	554	1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	5897	-0-	-1233	-0-	5852	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	6840	X	5948	-0-	-892	-0-	5906	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	7068	X	3957	-0-	-3111	-0-	3933	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7244	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	6851	X	6522	-0-	-329	-0-	6480	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
*08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4947	3	31	9	Y	28	28	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
03	1519	X	745	-0-	-774	-0-	165	1	186	3	Y	358	358	1			-0-
							394	9									
04	1470	X	1436	-0-	-34	-0-	153	1	713	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
05	1519	X	1064	-0-	-455	-0-	223	1	437	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	122	1	614	3	Y	552	552	1			-0-
							607	9									
07	1488	X	712	-0-	-776	-0-	186	1	56	3	Y	427	427	1			-0-
							470	9									
*08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	152	1	11	3	Y	360	360	1			-0-
							396	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

03	1922	X	1540	-0-	-382	-0-	1100	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
04	1860	X	1514	-0-	-346	-0-	1082	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
05	1922	X	1811	-0-	-111	-0-	1299	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
06	1500	X	1482	-0-	-18	-0-	1068	3	414	9	Y	376	376	1			-0-
07	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	859	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
08	1798	N	383	-0-	-1415	-0-	292	3	91	9	Y	83	83	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

03	8897	X	7914	-0-	-983	-0-	6579	3	1335	9	Y	1214	1214	1			-0-
04	7560	X	7301	-0-	-259	-0-	6043	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
05	8246	X	7693	-0-	-553	-0-	6394	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-
06	7980	X	7737	-0-	-243	-0-	6439	3	1298	9	Y	1180	1180	1			-0-
07	8246	X	7763	-0-	-483	-0-	6453	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-
08	7905	X	7086	-0-	-819	-0-	5868	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

03	DLQ G-10		2279	-0-	2279	2303	2279	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2990	-0-	2990	5293	2990	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2408	-0-	2408	7701	2408	3			Y	-0-					-0-
06	8815	X	1114	-0-	-7701	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	356	-0-	-512	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

03	3751	X	3005	-0-	-746	-0-	2514	3	491	9	N	446	446	1			-0-
04	3510	X	3234	-0-	-276	-0-	2656	3	578	9	N	525	525	1			-0-
05	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	2750	3	595	9	N	541	541	1			-0-
06	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	2604	3	563	9	N	512	512	1			-0-
07	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	2632	3	561	9	N	510	510	1			-0-
08	3348	X	2405	-0-	-943	-0-	1983	3	422	9	N	384	384	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

03	6758	X	6484	-0-	-274	-0-	6243	3	241	9	N	219	219	1			-0-
04	6420	X	6171	-0-	-249	-0-	5978	3	193	9	N	175	175	1			-0-
05	6572	X	6345	-0-	-227	-0-	6151	3	194	9	N	176	176	1			-0-
06	6360	X	5944	-0-	-416	-0-	5770	3	174	9	N	158	158	1			-0-
07	6572	X	6468	-0-	-104	-0-	6277	3	191	9	N	174	174	1			-0-
08	6479	X	4740	-0-	-1739	-0-	4600	3	140	9	N	127	127	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
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	21	1	641	3	Y	354	354	1			-0-
							389	9									
04	990	N	908	-0-	-82	-0-	22	1	555	3	Y	301	301	1			-0-
							331	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	24	1	659	3	Y	354	354	1			-0-
							389	9									
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	17	1	499	3	Y	267	267	1			-0-
							294	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	322	322	1			-0-
							354	9									
08	1085	N	540	-0-	-545	-0-	12	1	330	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

03	5921	X	4924	-0-	-997	-0-	4379	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
04	5730	X	4748	-0-	-982	-0-	4235	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
05	5921	X	4852	-0-	-1069	-0-	4334	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
06	5250	X	4483	-0-	-767	-0-	4048	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
07	4960	X	4516	-0-	-444	-0-	4055	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
08	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	3766	3	541	9	Y	492	492	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

03	6913	X	6074	-0-	-839	-0-	4692	3	1382	9	Y	1256	1256	1			-0-
04	6600	X	5890	-0-	-710	-0-	4550	3	1340	9	Y	1218	1218	1			-0-
05	6665	X	5754	-0-	-911	-0-	4466	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
06	6420	X	1065	-0-	-5355	-0-	828	3	237	9	Y	215	215	1			-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

03	9331	X	6469	-0-	-2862	-0-	5989	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
04	8820	X	6408	-0-	-2412	-0-	5971	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
05	8897	X	7570	-0-	-1327	-0-	7166	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7022	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7127	3	371	9	Y	337	337	1			-0-
*08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6661	3	470	9	Y	427	427	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

03	11935	X	11639	-0-	-296	-0-	11133	3	506	9	Y	460	459	1	1	8	-0-
04	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	10683	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
05	11222	X	11135	-0-	-87	-0-	10563	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
06	11250	X	10484	-0-	-766	-0-	9866	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
07	11656	X	10155	-0-	-1501	-0-	9669	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
*08	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	8923	3	450	9	Y	409	409	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	56	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

03	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	6076	3	1650	9	Y	1500	1500	1			-0-
04	7830	X	7357	-0-	-473	-0-	5798	3	1559	9	Y	1417	1417	1			-0-
05	8091	X	7648	-0-	-443	-0-	6086	3	1562	9	Y	1420	1420	1			-0-
06	7830	X	7330	-0-	-500	-0-	5837	3	1493	9	Y	1357	1357	1			-0-
07	7874	X	7410	-0-	-464	-0-	5916	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-
08	7719	X	7074	-0-	-645	-0-	5665	3	1409	9	Y	1281	1281	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

03	3534	X	1817	-0-	-1717	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2716	-0-	-584	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2371	-0-	-667	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

03	3007	X	2786	-0-	-221	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2681	-0-	-229	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2764	-0-	-119	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2541	-0-	-342	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1783	-0-	-1007	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

03	3875	X	3266	-0-	-609	-0-	2736	3	530	9	Y	482	482	1			-0-
04	3900	X	2581	-0-	-1319	-0-	2086	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
05	4030	X	2594	-0-	-1436	-0-	2108	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
06	3900	X	2402	-0-	-1498	-0-	1953	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
07	3875	X	2372	-0-	-1503	-0-	1935	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
08	3255	X	2180	-0-	-1075	-0-	1774	3	406	9	Y	369	369	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897 X	8216	-0-	-681	-0-	7510	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
04	8400 X	7800	-0-	-600	-0-	7143	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
05	8587 X	7894	-0-	-693	-0-	7233	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
06	8070 X	7327	-0-	-743	-0-	6736	3	591	9	Y	537	537	1			-0-
07	8339 X	6561	-0-	-1778	-0-	6052	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
08	8215 X	6483	-0-	-1732	-0-	5970	3	513	9	Y	466	466	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

03	2325 X	1726	-0-	-599	-0-	1271	3	455	9	Y	414	414	1			-0-
04	2190 X	1942	-0-	-248	-0-	1474	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
05	2263 X	2014	-0-	-249	-0-	1541	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
06	2070 X	1887	-0-	-183	-0-	1448	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
07	2015 X	1714	-0-	-301	-0-	1297	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
08	2015 N	884	-0-	-1131	-0-	644	3	240	9	Y	218	218	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

03	4247 X	4227	-0-	-20	-0-	3304	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3238	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	4171	3	1070	9	Y	973	973	1			-0-
06	4080 X	576	-0-	-3504	-0-	488	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	4820	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
*08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

03	12555 X	12265	-0-	-290	-0-	12071	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
04	12060 X	12022	-0-	-38	-0-	11842	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
05	12338 X	12002	-0-	-336	-0-	11826	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
06	11880 X	11438	-0-	-442	-0-	11276	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
07	12431 X	11621	-0-	-810	-0-	11459	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
08	12431 X	8858	-0-	-3573	-0-	8730	3	128	9	Y	116	116	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

03	6541 X	6102	-0-	-439	-0-	5171	3	931	9	Y	846	845	1	1	8	-0-
04	6330 X	5762	-0-	-568	-0-	4887	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
05	6169 X	5667	-0-	-502	-0-	4824	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
06	5910 X	5450	-0-	-460	-0-	4645	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
07	6107 X	1133	-0-	-4974	-0-	890	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
08	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

03	3100 X	2347	-0-	-753	-0-	1529	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
04	3000 X	2076	-0-	-924	-0-	1314	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
05	2852 X	2063	-0-	-789	-0-	1295	3	768	9	Y	698	698	1			-0-
06	2760 X	2022	-0-	-738	-0-	1300	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
07	2852 X	2092	-0-	-760	-0-	1370	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
08	2356 X	1914	-0-	-442	-0-	1254	3	660	9	Y	600	600	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

03	15221 X	14894	-0-	-327	-0-	14886	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	14490 X	14088	-0-	-402	-0-	14079	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	15376 X	14632	-0-	-744	-0-	14626	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	14880 X	13920	-0-	-960	-0-	13914	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	15376 X	13755	-0-	-1621	-0-	13746	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	14880 X	12108	-0-	-2772	-0-	12104	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11162	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	10741	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
05	11346	X	11217	-0-	-129	-0-	10608	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
06	11130	X	10701	-0-	-429	-0-	10083	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
07	11501	X	10773	-0-	-728	-0-	10145	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
08	11501	X	8238	-0-	-3263	-0-	7767	3	471	9	Y	428	428	1			-0-

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
03	17329	X	13488	-0-	-3841	-0-	12261	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
04	16770	X	13563	-0-	-3207	-0-	12312	3	1251	9	Y	1137	1137	1			-0-
05	17298	X	14189	-0-	-3109	-0-	12827	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-
06	16410	X	13749	-0-	-2661	-0-	12420	3	1329	9	Y	1208	1208	1			-0-
07	15872	X	14164	-0-	-1708	-0-	12810	3	1354	9	Y	1231	1231	1			-0-
08	14198	X	12802	-0-	-1396	-0-	11624	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	307	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	107	1	2773	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	1755	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
04	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	1730	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
05	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	1633	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
06	2400	X	1937	-0-	-463	-0-	1520	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
07	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	11	1	1860	3	Y	443	443	1			-0-
							487	9									
08	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	55	1	1818	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	2861	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
04	3510	X	3090	-0-	-420	-0-	2707	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
05	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	2699	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
06	3330	X	2955	-0-	-375	-0-	2597	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
07	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	2606	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
08	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2488	3	330	9	Y	300	300	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	8655	-0-	-1947	-0-	8655	3			Y	-0-					-0-
04	10260	X	8009	-0-	-2251	-0-	8009	3			Y	-0-					-0-
05	10013	X	8382	-0-	-1631	-0-	8382	3			Y	-0-					-0-
06	9090	X	7869	-0-	-1221	-0-	7869	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8023	-0-	-967	-0-	8023	3			Y	-0-					-0-
08	8649	X	7293	-0-	-1356	-0-	7293	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2369	-0-	-235	-0-	1591	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1064	3	514	9	Y	467	467	1			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	69	1	1804	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
07	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	74	1	1609	3	Y	581	581	1			-0-
							639	9									
08	2356	X	1165	-0-	-1191	-0-	35	1	774	3	Y	324	324	1			-0-
							356	9									

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	649	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	33	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	212	1	678	3	N	468	468	1			-0-
							515	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	173	1	621	3	N	433	433	1			-0-
							476	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	233	1	629	3	N	449	449	1			-0-
							494	9									
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	193	1	601	3	N	323	323	1			-0-
							355	9									
07	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	143	1	444	3	N	432	432	1			-0-
							475	9									
08	1240	N	994	-0-	-246	-0-	160	1	495	3	N	308	308	1			-0-
							339	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

03	8308	X	6436	-0-	-1872	-0-	5420	3	1016	9	Y	924	923	1	1	8	-0-
04	6870	X	6151	-0-	-719	-0-	5172	3	979	9	Y	890	890	1			-0-
05	6820	X	6231	-0-	-589	-0-	5184	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
06	6600	X	5476	-0-	-1124	-0-	4571	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
07	6541	X	5276	-0-	-1265	-0-	4418	3	858	9	Y	780	780	1			-0-
08	6448	X	5402	-0-	-1046	-0-	4494	3	908	9	Y	825	825	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

03	5022	X	4488	-0-	-534	-0-	4488	3			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4399	-0-	-191	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4463	-0-	-249	-0-	4463	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4199	-0-	-241	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
*08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

03	4960	X	4511	-0-	-449	-0-	3863	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
04	4710	X	4121	-0-	-589	-0-	3503	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
05	4774	X	4362	-0-	-412	-0-	3723	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	3546	3	606	9	Y	551	551	1			-0-
07	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	3574	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
*08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3332	3	571	9	Y	519	519	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207 X	8389	-0-	-818	-0-	7632	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
04	8640 X	7976	-0-	-664	-0-	7260	3	716	9	Y	651	651	1			-0-
05	8711 X	8094	-0-	-617	-0-	7376	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
06	8280 X	7680	-0-	-600	-0-	7014	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
07	8525 X	7541	-0-	-984	-0-	6925	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
08	8401 X	6994	-0-	-1407	-0-	6399	3	595	9	Y	541	541	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

03	4402 X	4223	-0-	-179	-0-	2891	3	1332	9	Y	1211	1211	1			-0-
04	4230 X	3933	-0-	-297	-0-	2708	3	1225	9	Y	1114	1114	1			-0-
05	4588 X	3216	-0-	-1372	-0-	2082	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
06	4440 X	3632	-0-	-808	-0-	2508	3	1124	9	Y	1022	1022	1			-0-
07	4588 X	4128	-0-	-460	-0-	2837	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
*08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	2573	3	1146	9	Y	1042	1042	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

03	3503 X	2778	-0-	-725	-0-	1818	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
04	3390 X	2857	-0-	-533	-0-	1914	3	943	9	Y	857	857	1			-0-
05	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	2458	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
06	3240 X	2814	-0-	-426	-0-	2109	3	705	9	Y	641	641	1			-0-
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	2681	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
08	3317 X	2526	-0-	-791	-0-	1878	3	648	9	Y	589	589	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

03	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	6182	3	1663	9	Y	1512	1512	1			-0-
04	6750 X	6327	-0-	-423	-0-	4827	3	1500	9	Y	1364	1364	1			-0-
05	6975 X	5454	-0-	-1521	-0-	4233	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-
06	6750 X	6513	-0-	-237	-0-	5169	3	1344	9	Y	1222	1222	1			-0-
07	6975 X	6010	-0-	-965	-0-	4637	3	1373	9	Y	1248	1248	1			-0-
08	6975 X	5666	-0-	-1309	-0-	4368	3	1298	9	Y	1180	1180	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

03	7905 X	7315	-0-	-590	-0-	6572	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
04	7650 X	7131	-0-	-519	-0-	6421	3	710	9	Y	645	645	1			-0-
05	7905 X	7342	-0-	-563	-0-	6620	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
06	7410 X	6443	-0-	-967	-0-	5809	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
07	7564 X	6329	-0-	-1235	-0-	5712	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
08	7378 X	5755	-0-	-1623	-0-	5202	3	553	9	Y	503	503	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

03	3720 X	3597	-0-	-123	-0-	2815	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
04	3480 X	3086	-0-	-394	-0-	2401	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
05	3472 X	2957	-0-	-515	-0-	2269	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
06	3480 X	3130	-0-	-350	-0-	2382	3	748	9	Y	680	680	1			-0-
07	3596 X	2952	-0-	-644	-0-	2316	3	636	9	Y	578	578	1			-0-
08	3596 X	3115	-0-	-481	-0-	2427	3	688	9	Y	625	625	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	3587	3	1923	9	Y	1748	1748	1			-0-
04	5400 X	4762	-0-	-638	-0-	3336	3	1426	9	Y	1296	1296	1			-0-
05	5580 X	4785	-0-	-795	-0-	3541	3	1244	9	Y	1131	1131	1			-0-
06	5400 X	4124	-0-	-1276	-0-	3076	3	1048	9	Y	953	953	1			-0-
07	5518 X	4720	-0-	-798	-0-	3530	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-
08	5518 X	4214	-0-	-1304	-0-	3143	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	3107	-0-	-5356	-0-	3050	3	57	9	N	52	52	1			-0-
04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8264	3	204	9	N	185	183	1	2	8	-0-
05	8308	X	8218	-0-	-90	-0-	8042	3	176	9	N	160	160	1			-0-
06	8040	X	7302	-0-	-738	-0-	7139	3	163	9	N	148	147	1	1	8	-0-
07	8742	X	5538	-0-	-3204	-0-	5421	3	117	9	N	106	106	1			-0-
08	8742	X	4787	-0-	-3955	-0-	4702	3	85	9	N	77	77	1			-0-

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
03	6634	X	6047	-0-	-587	-0-	5497	3	550	9	Y	500	500	1			-0-
04	6270	X	5758	-0-	-512	-0-	5233	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
05	6293	X	5820	-0-	-473	-0-	5289	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
06	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	5593	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
07	6107	X	5947	-0-	-160	-0-	5488	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
08	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	5276	3	448	9	Y	407	407	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 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
03	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	6630	3	631	9	Y	574	574	1			-0-
04	6900	X	6811	-0-	-89	-0-	6233	3	578	9	Y	525	525	1			-0-
05	6882	X	6754	-0-	-128	-0-	6193	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
06	7020	X	6568	-0-	-452	-0-	6032	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
07	7254	X	6568	-0-	-686	-0-	6030	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
08	7254	X	5685	-0-	-1569	-0-	5235	3	450	9	Y	409	409	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6107	-0-	-930	-0-	4872	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
04	6420	X	5820	-0-	-600	-0-	4656	3	1164	9	Y	1058	1058	1			-0-
05	6417	X	6270	-0-	-147	-0-	5012	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
06	6000	X	1131	-0-	-4869	-0-	896	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

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

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1406	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
04	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	1371	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
05	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1428	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1302	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
07	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1302	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
08	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1149	3	139	9	Y	126	126	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044 X	9126	-0-	-918	-0-	7697	3	1429	9	Y	1299	1299	1			-0-
04	9570 X	8556	-0-	-1014	-0-	7215	3	1341	9	Y	1219	1219	1			-0-
05	9889 X	8696	-0-	-1193	-0-	7340	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
06	9150 X	8364	-0-	-786	-0-	7077	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
07	9455 X	8647	-0-	-808	-0-	7336	3	1311	9	Y	1192	1192	1			-0-
08	9114 X	8059	-0-	-1055	-0-	6839	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

03	12679 X	10558	-0-	-2121	-0-	9094	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
04	12060 X	10315	-0-	-1745	-0-	8898	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-
05	12245 X	10300	-0-	-1945	-0-	8907	3	1393	9	Y	1266	1266	1			-0-
06	11850 X	9433	-0-	-2417	-0-	8161	3	1272	9	Y	1156	1156	1			-0-
07	10664 X	10161	-0-	-503	-0-	8812	3	1349	9	Y	1226	1226	1			-0-
08	10664 X	5610	-0-	-5054	-0-	4873	3	737	9	Y	670	670	1			-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

03	3658 X	2619	-0-	-1039	-0-	2160	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
04	3540 X	2972	-0-	-568	-0-	2409	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
05	4464 X	3702	-0-	-762	-0-	2941	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
06	4320 X	2708	-0-	-1612	-0-	2212	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	4464 X	2374	-0-	-2090	-0-	1936	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
*08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1375	3	273	9	Y	248	248	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

03	9083 X	7420	-0-	-1663	-0-	5113	3	2307	9	Y	2097	2097	1			-0-
04	8730 X	6493	-0-	-2237	-0-	4432	3	2061	9	Y	1874	1874	1			-0-
05	7905 X	6400	-0-	-1505	-0-	4372	3	2028	9	Y	1844	1844	1			-0-
06	7650 X	6161	-0-	-1489	-0-	4272	3	1889	9	Y	1717	1717	1			-0-
07	7471 X	6480	-0-	-991	-0-	4409	3	2071	9	Y	1883	1883	1			-0-
*08	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	102	1	5197	3	Y	2110	2109	1	1	8	-0-
						2321	9									

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3777	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3522	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3475	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
06	3900 X	3572	-0-	-328	-0-	3371	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
07	4030 X	3712	-0-	-318	-0-	3517	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
08	4030 X	2925	-0-	-1105	-0-	2775	3	150	9	Y	136	136	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

03	DLQ G-10	2751	-0-	2751	6482	2751	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2937	-0-	2937	9419	2937	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2953	-0-	2953	12372	2953	3			Y	-0-					-0-
06	15274 X	2902	-0-	-12372	-0-	2898	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3069 X	2571	-0-	-498	-0-	2567	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	3038 X	1887	-0-	-1151	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	5880	-0-	-2428	-0-	4948	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
04	7020	X	5331	-0-	-1689	-0-	4465	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
05	6851	X	5439	-0-	-1412	-0-	4566	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
06	6030	X	5160	-0-	-870	-0-	4353	3	807	9	Y	734	734	1			-0-
07	6169	X	5093	-0-	-1076	-0-	4269	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
08	5890	X	4904	-0-	-986	-0-	4125	3	779	9	Y	708	708	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

03	DLQ G-10		2035	-0-	2035	3896	2035	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1917	-0-	1917	5813	1917	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1892	-0-	1892	7705	1892	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1845	-0-	-1155	6550	1845	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1875	-0-	-1225	5325	1875	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1394	-0-	-1706	3619	1394	3			Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

03	8494	X	7398	-0-	-1096	-0-	5197	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
04	8220	X	7051	-0-	-1169	-0-	4915	3	2136	9	Y	1942	1942	1			-0-
05	7502	X	6626	-0-	-876	-0-	4624	3	2002	9	Y	1820	1820	1			-0-
06	7260	X	6626	-0-	-634	-0-	4593	3	2033	9	Y	1848	1848	1			-0-
07	7502	X	6617	-0-	-885	-0-	4619	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
08	7409	X	7006	-0-	-403	-0-	97	1	4925	3	Y	1804	1804	1			-0-
							1984	9									

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

03	12462	X	10492	-0-	-1970	-0-	10492	3			Y	-0-					-0-
04	11730	X	10152	-0-	-1578	-0-	10152	3			Y	-0-					-0-
05	11749	X	10709	-0-	-1040	-0-	10709	3			Y	-0-					-0-
06	11220	X	10066	-0-	-1154	-0-	10066	3			Y	-0-					-0-
07	11005	X	10181	-0-	-824	-0-	10181	3			Y	-0-					-0-
08	10695	X	9460	-0-	-1235	-0-	9460	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

03	2387	X	1844	-0-	-543	-0-	1782	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	2310	X	2086	-0-	-224	-0-	2010	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2040	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	1770	X	1677	-0-	-93	-0-	1648	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2153	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1401	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

03	2542	X	2162	-0-	-380	-0-	248	1	1356	3	Y	507	507	1			-0-
							558	9									
04	2340	X	1504	-0-	-836	-0-	177	1	878	3	Y	408	408	1			-0-
							449	9									
05	3720	X	2494	-0-	-1226	-0-	318	1	1386	3	Y	718	718	1			-0-
							790	9									
06	3600	X	1920	-0-	-1680	-0-	213	1	1071	3	Y	578	578	1			-0-
							636	9									
07	3720	X	816	-0-	-2904	-0-	98	1	489	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
*08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	279	1	1556	3	Y	603	601	1	2	8	-0-
							663	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912 X	9833	-0-	-1079	-0-	9804	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	10320 X	9420	-0-	-900	-0-	9394	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	10168 X	9905	-0-	-263	-0-	9880	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	9840 X	9334	-0-	-506	-0-	9309	3	25	9	Y	23	22	1	1	8	-0-
07	10044 X	9422	-0-	-622	-0-	9399	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	9920 X	8485	-0-	-1435	-0-	8474	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

03	5239 X	4829	-0-	-410	-0-	4829	3			Y	-0-					-0-
04	5070 X	4187	-0-	-883	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
05	5084 X	4470	-0-	-614	-0-	4470	3			Y	-0-					-0-
06	4920 X	4384	-0-	-536	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
07	5084 X	4329	-0-	-755	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
08	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

03	5704 X	5555	-0-	-149	-0-	4177	3	1378	9	Y	1253	1253	1			-0-
04	5490 X	5435	-0-	-55	-0-	4104	3	1331	9	Y	1210	1210	1			-0-
05	5704 X	4192	-0-	-1512	-0-	3050	3	1142	9	Y	1038	1038	1			-0-
06	5520 X	1301	-0-	-4219	-0-	1014	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

03	3348 X	3160	-0-	-188	-0-	2362	3	798	9	Y	725	725	1			-0-
04	3150 X	3053	-0-	-97	-0-	2272	3	781	9	Y	710	710	1			-0-
05	3255 X	3157	-0-	-98	-0-	2350	3	807	9	Y	734	734	1			-0-
06	3120 X	2967	-0-	-153	-0-	2226	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
07	3224 X	3087	-0-	-137	-0-	2326	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
08	3162 X	2794	-0-	-368	-0-	2169	3	625	9	Y	568	568	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

03	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	4345	3	1550	9	Y	1409	1409	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	8038	3	2631	9	Y	2392	2392	1			-0-
06	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	6039	3	2134	9	Y	1940	1940	1			-0-
07	8091 X	7680	-0-	-411	-0-	5735	3	1945	9	Y	1768	1768	1			-0-
08	10540 X	7023	-0-	-3517	-0-	5289	3	1734	9	Y	1576	1576	1			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

03	7006 X	6882	-0-	-124	-0-	6882	3			Y	-0-					-0-
04	7020 X	5338	-0-	-1682	-0-	5338	3			Y	-0-					-0-
05	7254 X	6479	-0-	-775	-0-	6479	3			Y	-0-					-0-
06	7020 X	6087	-0-	-933	-0-	6087	3			Y	-0-					-0-
07	6882 X	6306	-0-	-576	-0-	6306	3			Y	-0-					-0-
08	6882 X	6057	-0-	-825	-0-	6057	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

03	5642	X	4817	-0-	-825	-0-	4817	3			Y	-0-				-0-
04	5340	X	4557	-0-	-783	-0-	4557	3			Y	-0-				-0-
05	5518	X	4599	-0-	-919	-0-	4599	3			Y	-0-				-0-
06	5190	X	4328	-0-	-862	-0-	4328	3			Y	-0-				-0-
07	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	4453	3			Y	-0-				-0-
08	4805	X	4396	-0-	-409	-0-	4396	3			Y	-0-				-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

03	7626	X	7611	-0-	-15	-0-	5995	3	1616	9	Y	1469	1469	1		-0-
04	7380	X	7257	-0-	-123	-0-	5691	3	1566	9	Y	1424	1424	1		-0-
05	7626	X	7268	-0-	-358	-0-	5732	3	1536	9	Y	1396	1396	1		-0-
06	7380	X	1283	-0-	-6097	-0-	1011	3	272	9	Y	247	247	1		-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-				-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-				-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3278	3	796	9	Y	724	724	1		-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	2763	3	608	9	Y	553	553	1		-0-
05	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	2170	3	531	9	Y	483	483	1		-0-
06	3060	X	1937	-0-	-1123	-0-	1521	3	416	9	Y	378	378	1		-0-
07	3162	X	2472	-0-	-690	-0-	1985	3	487	9	Y	443	443	1		-0-
08	3162	X	1417	-0-	-1745	-0-	1085	3	332	9	Y	302	302	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

03	4774	X	4206	-0-	-568	-0-	3174	3	1032	9	Y	938	938	1		-0-
04	4620	X	3594	-0-	-1026	-0-	2734	3	860	9	Y	782	782	1		-0-
05	4774	X	3263	-0-	-1511	-0-	2463	3	800	9	Y	727	727	1		-0-
06	4620	X	2998	-0-	-1622	-0-	2196	3	802	9	Y	729	729	1		-0-
07	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	2984	3	1093	9	Y	994	994	1		-0-
08	4216	X	3141	-0-	-1075	-0-	2309	3	832	9	Y	756	756	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

03	4433	X	3942	-0-	-491	-0-	2955	3	987	9	Y	897	897	1		-0-
04	4290	X	3377	-0-	-913	-0-	2572	3	805	9	Y	732	732	1		-0-
05	4433	X	3014	-0-	-1419	-0-	2271	3	743	9	Y	675	675	1		-0-
06	4290	X	2735	-0-	-1555	-0-	2035	3	700	9	Y	636	636	1		-0-
07	4402	X	3670	-0-	-732	-0-	2806	3	864	9	Y	785	785	1		-0-
08	3937	X	2510	-0-	-1427	-0-	1904	3	606	9	Y	551	551	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	11097	-0-	-1551	-0-	11097	3			Y	-0-					-0-
04	12240	X	9631	-0-	-2609	-0-	9631	3			Y	-0-					-0-
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	3			Y	-0-					-0-
06	10740	X	6615	-0-	-4125	-0-	6615	3			Y	-0-					-0-
07	11098	X	10744	-0-	-354	-0-	10744	3			Y	-0-					-0-
*08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	2576	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
04	2970	X	2652	-0-	-318	-0-	2422	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
05	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	2445	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
06	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	2316	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
07	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	2372	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
08	2821	X	2433	-0-	-388	-0-	2228	3	205	9	Y	186	186	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5465	-0-	-704	-0-	5465	3			Y	-0-					-0-
04	5670	X	4142	-0-	-1528	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					-0-
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	4796	3			Y	-0-					-0-
08	5735	X	3364	-0-	-2371	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1654	-0-	-640	-0-	1248	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
04	2070	X	1373	-0-	-697	-0-	916	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	348	-0-	-2592	-0-	7	1	170	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	10311	-0-	-1252	-0-	9432	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
04	10920	X	9877	-0-	-1043	-0-	9038	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
05	10943	X	10044	-0-	-899	-0-	9213	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
06	10380	X	9561	-0-	-819	-0-	8800	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
07	10540	X	9756	-0-	-784	-0-	8944	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
08	10323	X	9262	-0-	-1061	-0-	8560	3	702	9	Y	638	638	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7349	-0-	-866	-0-	6789	3	560	9	Y	509	509	1			-0-
04	7830	X	6911	-0-	-919	-0-	6399	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
05	7750	X	7210	-0-	-540	-0-	6617	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
06	7260	X	6673	-0-	-587	-0-	6182	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
07	7502	X	6704	-0-	-798	-0-	6222	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
08	7347	X	6039	-0-	-1308	-0-	5618	3	421	9	Y	383	383	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
03	6851 X	6017	-0-	-834	-0-	5530	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
04	6450 X	5776	-0-	-674	-0-	5275	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
05	6386 X	5859	-0-	-527	-0-	5344	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
06	6120 X	5597	-0-	-523	-0-	5080	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
07	6138 X	5462	-0-	-676	-0-	4982	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
08	6014 X	4131	-0-	-1883	-0-	3770	3	361	9	Y	328	328	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

03	4433 X	3648	-0-	-785	-0-	2421	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
04	4290 X	3802	-0-	-488	-0-	2556	3	1246	9	Y	1133	1133	1			-0-
05	4433 X	3768	-0-	-665	-0-	2555	3	1213	9	Y	1103	1103	1			-0-
06	3900 X	3548	-0-	-352	-0-	2416	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-
07	4030 X	3551	-0-	-479	-0-	2440	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-
08	3937 X	3289	-0-	-648	-0-	2279	3	1010	9	Y	918	918	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

03	6200 X	5610	-0-	-590	-0-	5600	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	6000 X	5280	-0-	-720	-0-	5270	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	5828 X	5316	-0-	-512	-0-	5308	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	5430 X	5031	-0-	-399	-0-	5024	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	5611 X	5098	-0-	-513	-0-	5090	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	5611 X	4757	-0-	-854	-0-	4750	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

03	7657 X	7231	-0-	-426	-0-	6432	3	799	9	Y	726	726	1			-0-
04	7410 X	6714	-0-	-696	-0-	6020	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
05	7440 X	6666	-0-	-774	-0-	5999	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
06	7110 X	6453	-0-	-657	-0-	5803	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
07	7347 X	6572	-0-	-775	-0-	5912	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
08	7223 X	6008	-0-	-1215	-0-	5361	3	647	9	Y	588	588	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

03	18631 X	6605	-0-	-12026	-0-	6407	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
04	18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	17857	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
05	18104 X	14833	-0-	-3271	-0-	14416	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
06	17520 X	14251	-0-	-3269	-0-	13856	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
07	18972 X	15790	-0-	-3182	-0-	15359	3	431	9	Y	392	392	1			-0-
08	18972 X	11503	-0-	-7469	-0-	11204	3	299	9	Y	272	272	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

03	12493 X	11551	-0-	-942	-0-	11551	3			Y	-0-					-0-
04	11760 X	11169	-0-	-591	-0-	11169	3			Y	-0-					-0-
05	11594 X	11307	-0-	-287	-0-	11307	3			Y	-0-					-0-
06	11220 X	10466	-0-	-754	-0-	10466	3			Y	-0-					-0-
07	11594 X	10548	-0-	-1046	-0-	10548	3			Y	-0-					-0-
08	11563 X	9902	-0-	-1661	-0-	9902	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

03	8215 X	7445	-0-	-770	-0-	6922	3	523	9	Y	475	475	1			-0-
04	7830 X	7122	-0-	-708	-0-	6625	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
05	7874 X	7225	-0-	-649	-0-	6722	3	503	9	Y	457	457	1			-0-
06	7350 X	6872	-0-	-478	-0-	6392	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
07	7533 X	6430	-0-	-1103	-0-	6002	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
08	7440 X	6898	-0-	-542	-0-	6424	3	474	9	Y	431	431	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
03	9362 X	8994	-0-	-368	-0-	6923	3	2071	9	Y	1883	1883	1			-0-
04	9060 X	8534	-0-	-526	-0-	6619	3	1915	9	Y	1741	1741	1			-0-
05	9362 X	8643	-0-	-719	-0-	6719	3	1924	9	Y	1749	1749	1			-0-
06	9060 X	8271	-0-	-789	-0-	6446	3	1825	9	Y	1659	1659	1			-0-
07	9083 X	8473	-0-	-610	-0-	6592	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-
08	8990 X	7947	-0-	-1043	-0-	6183	3	1764	9	Y	1604	1604	1			-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

03	18693 X	16806	-0-	-1887	-0-	15851	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
04	17640 X	16069	-0-	-1571	-0-	15159	3	910	9	Y	827	827	1			-0-
05	17577 X	16151	-0-	-1426	-0-	15259	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
06	17010 X	14944	-0-	-2066	-0-	14071	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
07	17143 X	15380	-0-	-1763	-0-	14496	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
08	16802 X	14188	-0-	-2614	-0-	13417	3	771	9	Y	701	701	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

03	8184 X	2946	-0-	-5238	-0-	2856	3	90	9	Y	82	81	1	1	8	-0-
04	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	8903	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
05	7905 X	5662	-0-	-2243	-0-	5496	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
06	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8233	3	235	9	Y	214	213	1	1	8	-0-
07	9486 X	7265	-0-	-2221	-0-	7074	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
08	9486 X	5755	-0-	-3731	-0-	5609	3	146	9	Y	133	132	1	1	8	-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

03	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7725	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
04	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7039	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
05	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7246	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
06	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6446	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
07	6479 X	5827	-0-	-652	-0-	5738	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
08	6479 X	3278	-0-	-3201	-0-	3268	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

03	5425 X	4535	-0-	-890	-0-	4492	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	5250 X	4019	-0-	-1231	-0-	3933	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
05	5363 X	4718	-0-	-645	-0-	4634	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	5100 X	4514	-0-	-586	-0-	4464	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
07	5022 X	4573	-0-	-449	-0-	4500	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
08	4712 X	4311	-0-	-401	-0-	4269	3	42	9	Y	38	38	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

03	11191 X	10047	-0-	-1144	-0-	10047	3			Y	-0-					-0-
04	10830 X	8898	-0-	-1932	-0-	8898	3			Y	-0-					-0-
05	11191 X	9788	-0-	-1403	-0-	9788	3			Y	-0-					-0-
06	10050 X	8853	-0-	-1197	-0-	8853	3			Y	-0-					-0-
07	10385 X	7035	-0-	-3350	-0-	7035	3			Y	-0-					-0-
08	10044 X	9529	-0-	-515	-0-	9529	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

03	7285 X	2817	-0-	-4468	-0-	2773	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8064	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7499	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
06	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6719	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
07	8463 X	6920	-0-	-1543	-0-	6786	3	134	9	Y	122	121	1	1	8	-0-
08	8463 X	5309	-0-	-3154	-0-	5219	3	90	9	Y	82	82	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
03	12090 X	11023	-0-	-1067	-0-	9910	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-
04	11700 X	11034	-0-	-666	-0-	9931	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
05	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	10262	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
06	10950 X	10684	-0-	-266	-0-	9675	3	1009	9	Y	917	917	1			-0-
07	11408 X	10719	-0-	-689	-0-	9736	3	983	9	Y	894	894	1			-0-
08	11408 X	10082	-0-	-1326	-0-	9190	3	892	9	Y	811	811	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

03	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			Y	-0-					-0-
04	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			Y	-0-					-0-
05	6510 X	6331	-0-	-179	-0-	6331	3			Y	-0-					-0-
06	7080 X	5324	-0-	-1756	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-
07	7316 X	5959	-0-	-1357	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
08	7316 X	5394	-0-	-1922	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

03	7378 X	6014	-0-	-1364	-0-	188	1	4757	3	Y	972	972	1			-0-
						1069	9									
04	7140 X	6060	-0-	-1080	-0-	173	1	4719	3	Y	1062	1062	1			-0-
						1168	9									
05	6944 X	6059	-0-	-885	-0-	187	1	4729	3	Y	1039	1039	1			-0-
						1143	9									
06	6240 X	5716	-0-	-524	-0-	194	1	4369	3	Y	1048	1048	1			-0-
						1153	9									
07	6386 X	5321	-0-	-1065	-0-	197	1	4045	3	Y	981	981	1			-0-
						1079	9									
08	6262 X	5091	-0-	-1171	-0-	172	1	3923	3	Y	905	905	1			-0-
						996	9									

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

03	6696 X	5335	-0-	-1361	-0-	162	1	4104	3	Y	972	972	1			-0-
						1069	9									
04	6480 X	5207	-0-	-1273	-0-	147	1	3992	3	Y	971	971	1			-0-
						1068	9									
05	6014 X	5139	-0-	-875	-0-	157	1	3957	3	Y	932	932	1			-0-
						1025	9									
06	5580 X	5404	-0-	-176	-0-	186	1	4185	3	Y	939	939	1			-0-
						1033	9									
07	5580 X	5158	-0-	-422	-0-	194	1	3973	3	Y	901	901	1			-0-
						991	9									
08	5394 X	4953	-0-	-441	-0-	169	1	3860	3	Y	840	840	1			-0-
						924	9									

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

03	8215 X	6452	-0-	-1763	-0-	186	1	4725	3	Y	1401	1401	1			-0-
						1541	9									
04	7410 X	6024	-0-	-1386	-0-	164	1	4463	3	Y	1270	1270	1			-0-
						1397	9									
05	6944 X	6145	-0-	-799	-0-	180	1	4553	3	Y	1284	1284	1			-0-
						1412	9									
06	6630 X	5856	-0-	-774	-0-	193	1	4325	3	Y	1216	1216	1			-0-
						1338	9									
07	6851 X	5904	-0-	-947	-0-	213	1	4369	3	Y	1202	1202	1			-0-
						1322	9									
08	6448 X	4581	-0-	-1867	-0-	149	1	3412	3	Y	927	927	1			-0-
						1020	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7903	-0-	-436	-0-	232	1	5892	3	Y	1617	1617	1			-0-
							1779	9									
04	8070	X	7529	-0-	-541	-0-	204	1	5558	3	Y	1606	1606	1			-0-
							1767	9									
05	8339	X	7463	-0-	-876	-0-	218	1	5509	3	Y	1578	1578	1			-0-
							1736	9									
06	8070	X	7175	-0-	-895	-0-	235	1	5286	3	Y	1504	1504	1			-0-
							1654	9									
07	8339	X	6924	-0-	-1415	-0-	249	1	5109	3	Y	1424	1424	1			-0-
							1566	9									
08	7905	X	6806	-0-	-1099	-0-	222	1	5078	3	Y	1369	1369	1			-0-
							1506	9									

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

03	9579	X	9292	-0-	-287	-0-	8654	3	638	9	Y	580	580	1			-0-
04	9270	X	8430	-0-	-840	-0-	7881	3	549	9	Y	499	499	1			-0-
05	9455	X	8606	-0-	-849	-0-	8058	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
06	9150	X	8192	-0-	-958	-0-	7682	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
07	9455	X	8302	-0-	-1153	-0-	7797	3	505	9	Y	459	459	1			-0-
08	9300	X	6671	-0-	-2629	-0-	6280	3	391	9	Y	355	354	1	1	8	-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

03	9362	X	7706	-0-	-1656	-0-	6360	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
04	7980	X	7071	-0-	-909	-0-	5899	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
05	8246	X	7582	-0-	-664	-0-	6332	3	1250	9	Y	1136	1136	1			-0-
06	7980	X	7219	-0-	-761	-0-	6086	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
07	7719	X	7309	-0-	-410	-0-	6187	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-
08	7719	X	6763	-0-	-956	-0-	5732	3	1031	9	Y	937	937	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

03	7192	X	5668	-0-	-1524	-0-	173	1	4381	3	Y	1013	1013	1			-0-
							1114	9									
04	6180	X	5543	-0-	-637	-0-	159	1	4329	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
05	6200	X	4362	-0-	-1838	-0-	134	1	3373	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									
06	5880	X	3348	-0-	-2532	-0-	116	1	2596	3	Y	578	578	1			-0-
							636	9									
07	5828	X	2578	-0-	-3250	-0-	97	1	1988	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									
08	5735	X	4890	-0-	-845	-0-	166	1	3788	3	Y	851	851	1			-0-
							936	9									

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

03	DLQ G-10		3144	-0-	3144	6166	3144	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2913	-0-	2913	9079	2913	3			Y	-0-					-0-
05	11954	X	2875	-0-	-9079	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2566	-0-	-565	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913 X	6103	-0-	-810	-0-	5622	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
04	6510 X	5859	-0-	-651	-0-	5336	3	523	9	Y	475	475	1			-0-
05	6727 X	5834	-0-	-893	-0-	5402	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
06	6150 X	5588	-0-	-562	-0-	5194	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
07	6200 X	5621	-0-	-579	-0-	5230	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
08	6107 X	5314	-0-	-793	-0-	4955	3	359	9	Y	326	326	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

03	6448 X	5572	-0-	-876	-0-	135	1	4097	3	Y	1218	1218	1			-0-
						1340	9									
04	6150 X	5223	-0-	-927	-0-	153	1	3839	3	Y	1119	1119	1			-0-
						1231	9									
05	5983 X	5265	-0-	-718	-0-	140	1	3912	3	Y	1103	1103	1			-0-
						1213	9									
06	5790 X	4703	-0-	-1087	-0-	121	1	3484	3	Y	998	998	1			-0-
						1098	9									
07	5580 X	4927	-0-	-653	-0-	130	1	3627	3	Y	1064	1064	1			-0-
						1170	9									
*08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	123	1	3400	3	Y	972	972	1			-0-
						1069	9									

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

03	6138 X	5311	-0-	-827	-0-	4856	3	455	9	Y	414	414	1			-0-
04	5850 X	5212	-0-	-638	-0-	4732	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
05	5766 X	5285	-0-	-481	-0-	4827	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
06	5130 X	5018	-0-	-112	-0-	4600	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
07	5394 X	5206	-0-	-188	-0-	4766	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
*08	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4521	3	404	9	Y	367	367	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

03	9331 X	8175	-0-	-1156	-0-	7520	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
04	8520 X	7811	-0-	-709	-0-	7181	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
05	8742 X	7781	-0-	-961	-0-	7132	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
06	8460 X	7571	-0-	-889	-0-	6977	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
07	8246 X	7531	-0-	-715	-0-	6902	3	629	9	Y	572	572	1			-0-
*08	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6202	3	571	9	Y	519	519	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

03	8029 X	7880	-0-	-149	-0-	6844	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-
04	7770 X	7461	-0-	-309	-0-	6473	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
05	8029 X	7564	-0-	-465	-0-	6566	3	998	9	Y	907	907	1			-0-
06	7770 X	7216	-0-	-554	-0-	6255	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	7999 X	7256	-0-	-743	-0-	6318	3	938	9	Y	853	853	1			-0-
*08	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	5741	3	821	9	Y	746	746	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

03	4836 X	3923	-0-	-913	-0-	3923	3			Y	-0-					-0-
04	4500 X	3814	-0-	-686	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
05	4588 X	3791	-0-	-797	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
06	4260 X	3516	-0-	-744	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3537	-0-	-524	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
08	3937 X	3611	-0-	-326	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	25040	3			Y	-0-					-0-
04	26790	X	21766	-0-	-5024	-0-	21766	3			Y	-0-					-0-
05	27683	X	25009	-0-	-2674	-0-	25009	3			Y	-0-					-0-
06	26790	X	22930	-0-	-3860	-0-	22930	3			Y	-0-					-0-
07	25048	X	22519	-0-	-2529	-0-	22519	3			Y	-0-					-0-
08	25048	X	21775	-0-	-3273	-0-	21775	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	2406	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
04	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	2522	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
05	3627	X	2716	-0-	-911	-0-	2004	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	160	1	4155	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
07	3565	X	2596	-0-	-969	-0-	92	1	2016	3	Y	444	444	1			-0-
							488	9									
*08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	154	1	3360	3	Y	792	792	1			-0-
							871	9									

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

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

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3364	-0-	-573	-0-	441	1	2415	3	Y	462	462	1			-0-
							508	9									
04	4350	X	2961	-0-	-1389	-0-	415	1	2051	3	Y	450	450	1			-0-
							495	9									
05	4495	X	2689	-0-	-1806	-0-	373	1	1624	3	Y	629	629	1			-0-
							692	9									
06	4350	X	2388	-0-	-1962	-0-	271	1	1362	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
07	3968	X	2317	-0-	-1651	-0-	250	1	1245	3	Y	747	747	1			-0-
							822	9									
08	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	370	1	2065	3	Y	762	762	1			-0-
							838	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	5811	-0-	-3148	-0-	4162	3	1649	9	Y	1499	1499	1			-0-
04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	8153	3	2813	9	Y	2557	2557	1			-0-
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	6573	3	2291	9	Y	2083	2083	1			-0-
06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	275	1	7138	3	Y	1855	1855	1			-0-
							2041	9									
07	9362	X	7463	-0-	-1899	-0-	263	1	5744	3	Y	1324	1324	1			-0-
							1456	9									
08	9362	X	8342	-0-	-1020	-0-	288	1	6270	3	Y	1622	1622	1			-0-
							1784	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913 X	5538	-0-	-1375	-0-	4229	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
04	6690 X	6092	-0-	-598	-0-	4653	3	1439	9	Y	1308	1308	1			-0-
05	6758 X	5691	-0-	-1067	-0-	4310	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
06	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	231	1	6006	3	Y	1334	1334	1			-0-
						1467	9									
07	6448 X	4315	-0-	-2133	-0-	155	1	3392	3	Y	698	698	1			-0-
						768	9									
08	6293 X	5923	-0-	-370	-0-	214	1	4658	3	Y	955	955	1			-0-
						1051	9									

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

03	4805 X	3412	-0-	-1393	-0-	2988	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
04	4620 X	3613	-0-	-1007	-0-	3181	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
05	4774 X	2188	-0-	-2586	-0-	1915	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
06	4410 X	2828	-0-	-1582	-0-	2502	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4104	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
*08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3465	3	378	9	Y	344	344	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

03	5921 X	5564	-0-	-357	-0-	4901	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
04	5670 X	4616	-0-	-1054	-0-	4080	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
05	5208 X	3891	-0-	-1317	-0-	3448	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
06	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	4781	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
07	5549 X	4488	-0-	-1061	-0-	3996	3	492	9	Y	447	447	1			-0-
08	5549 X	4271	-0-	-1278	-0-	3784	3	487	9	Y	443	443	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

03	7936 X	7152	-0-	-784	-0-	6225	3	927	9	Y	843	843	1			-0-
04	7470 X	6851	-0-	-619	-0-	5962	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
05	7533 X	6864	-0-	-669	-0-	5970	3	894	9	Y	813	813	1			-0-
06	7290 X	6489	-0-	-801	-0-	5672	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
07	7533 X	6509	-0-	-1024	-0-	5695	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
08	7161 X	6136	-0-	-1025	-0-	5376	3	760	9	Y	691	691	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

03	5394 X	4787	-0-	-607	-0-	4752	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	5220 X	3896	-0-	-1324	-0-	3867	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	5332 X	5293	-0-	-39	-0-	5257	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5085	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	5019	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	5301 X	3704	-0-	-1597	-0-	3672	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

03	8897 X	8180	-0-	-717	-0-	8146	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	8610 X	7606	-0-	-1004	-0-	7574	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	8649 X	6831	-0-	-1818	-0-	6802	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	7980 X	5717	-0-	-2263	-0-	5691	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	8215 X	6297	-0-	-1918	-0-	6269	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	8184 X	5957	-0-	-2227	-0-	5929	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967 X	3069	-0-	-4898	-0-	2997	3	72	9	N	65	65	1			-0-
04	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8613	3	219	9	N	199	199	1			-0-
05	9114 X	7914	-0-	-1200	-0-	7709	3	205	9	N	186	186	1			-0-
06	8820 X	7100	-0-	-1720	-0-	6944	3	156	9	N	142	142	1			-0-
07	9114 X	7054	-0-	-2060	-0-	6903	3	151	9	N	137	137	1			-0-
08	9114 X	5355	-0-	-3759	-0-	5233	3	122	9	N	111	111	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

03	4929 X	4817	-0-	-112	-0-	3534	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-
04	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	3920	3	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
05	4929 X	4050	-0-	-879	-0-	2991	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
06	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	4107	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
07	4929 X	4873	-0-	-56	-0-	3607	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-
*08	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	2776	3	963	9	Y	875	875	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

03	12462 X	11522	-0-	-940	-0-	11522	3			Y	-0-					-0-
04	12060 X	10921	-0-	-1139	-0-	10921	3			Y	-0-					-0-
05	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	3			Y	-0-					-0-
06	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	3			Y	-0-					-0-
07	12059 X	11834	-0-	-225	-0-	11834	3			Y	-0-					-0-
08	13020 X	10807	-0-	-2213	-0-	10807	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

03	5549 X	4701	-0-	-848	-0-	4482	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
04	5370 X	4772	-0-	-598	-0-	4565	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
05	5332 X	5000	-0-	-332	-0-	4778	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
06	5070 X	4672	-0-	-398	-0-	4473	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
07	5239 X	4580	-0-	-659	-0-	4390	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
08	4991 X	4401	-0-	-590	-0-	4223	3	178	9	Y	162	162	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

03	9610 X	8538	-0-	-1072	-0-	7920	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
04	9210 X	7949	-0-	-1261	-0-	7376	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
05	9207 X	8428	-0-	-779	-0-	7792	3	636	9	Y	578	578	1			-0-
06	8670 X	7742	-0-	-928	-0-	7141	3	601	9	Y	546	546	1			-0-
07	8959 X	7813	-0-	-1146	-0-	7226	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
08	8525 X	7259	-0-	-1266	-0-	6732	3	527	9	Y	479	479	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

03	8091 X	6966	-0-	-1125	-0-	5953	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
04	7590 X	6609	-0-	-981	-0-	5654	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
05	7688 X	6591	-0-	-1097	-0-	5641	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
06	7260 X	6340	-0-	-920	-0-	5436	3	904	9	Y	822	822	1			-0-
07	7161 X	6356	-0-	-805	-0-	5464	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
08	6975 X	6000	-0-	-975	-0-	5169	3	831	9	Y	755	755	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
03	7409	X	6869	-0-	-540	-0-	212	1	5369	3	Y	1171	1171	1			-0-
							1288	9									
04	7170	X	6475	-0-	-695	-0-	185	1	5038	3	Y	1138	1138	1			-0-
							1252	9									
05	7409	X	6558	-0-	-851	-0-	198	1	5004	3	Y	1233	1233	1			-0-
							1356	9									
06	6990	X	6330	-0-	-660	-0-	214	1	4799	3	Y	1197	1197	1			-0-
							1317	9									
07	6882	X	6223	-0-	-659	-0-	227	1	4648	3	Y	1225	1225	1			-0-
							1348	9									
08	6882	X	5842	-0-	-1040	-0-	191	1	4354	3	Y	1179	1179	1			-0-
							1297	9									

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

03	7161	X	6135	-0-	-1026	-0-	174	1	4412	3	Y	1408	1408	1			-0-
							1549	9									
04	6930	X	5969	-0-	-961	-0-	158	1	4317	3	Y	1358	1358	1			-0-
							1494	9									
05	7161	X	5980	-0-	-1181	-0-	170	1	4305	3	Y	1368	1368	1			-0-
							1505	9									
06	6930	X	6240	-0-	-690	-0-	206	1	4624	3	Y	1282	1282	1			-0-
							1410	9									
07	7161	X	6422	-0-	-739	-0-	233	1	4767	3	Y	1293	1293	1			-0-
							1422	9									
08	6169	X	5309	-0-	-860	-0-	176	1	4012	3	Y	1019	1019	1			-0-
							1121	9									

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

03	3968	X	3046	-0-	-922	-0-	2697	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
04	3810	X	2964	-0-	-846	-0-	2626	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
05	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	2707	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2763	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3091	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
*08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2789	3	325	9	Y	295	295	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

03	6758	X	6025	-0-	-733	-0-	5524	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
04	6420	X	5804	-0-	-616	-0-	5336	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
05	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	5326	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
06	6090	X	5511	-0-	-579	-0-	5106	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
07	6138	X	5200	-0-	-938	-0-	4830	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
08	6014	X	5037	-0-	-977	-0-	4670	3	367	9	Y	334	334	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982 X	8702	-0-	-1280	-0-	7914	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
04	9660 X	8325	-0-	-1335	-0-	7600	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
05	9672 X	8553	-0-	-1119	-0-	7814	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
06	9360 X	8181	-0-	-1179	-0-	7466	3	715	9	Y	650	650	1			-0-
07	8742 X	8335	-0-	-407	-0-	7630	3	705	9	Y	641	641	1			-0-
08	8711 X	7618	-0-	-1093	-0-	7013	3	605	9	Y	550	550	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

03	7378 X	6927	-0-	-451	-0-	4828	3	2099	9	Y	1908	1908	1			-0-
04	6870 X	6552	-0-	-318	-0-	4514	3	2038	9	Y	1853	1853	1			-0-
05	7099 X	6099	-0-	-1000	-0-	4239	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
06	6870 X	6133	-0-	-737	-0-	4289	3	1844	9	Y	1676	1676	1			-0-
07	7099 X	6097	-0-	-1002	-0-	4300	3	1797	9	Y	1634	1634	1			-0-
08	6913 X	6836	-0-	-77	-0-	95	1	4818	3	Y	1748	1748	1			-0-
						1923	9									

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

03	6913 X	6203	-0-	-710	-0-	5992	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
04	6510 X	5224	-0-	-1286	-0-	5040	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
05	6572 X	6228	-0-	-344	-0-	6030	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
06	6150 X	5183	-0-	-967	-0-	5065	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
07	6355 X	5306	-0-	-1049	-0-	5193	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
08	6231 X	5044	-0-	-1187	-0-	4934	3	110	9	Y	100	100	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

03	7812 X	7362	-0-	-450	-0-	7362	3			Y	-0-					-0-
04	7470 X	6361	-0-	-1109	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-
05	7719 X	6887	-0-	-832	-0-	6887	3			Y	-0-					-0-
06	7470 X	6399	-0-	-1071	-0-	6399	3			Y	-0-					-0-
07	7626 X	6268	-0-	-1358	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-
08	7347 X	5993	-0-	-1354	-0-	5993	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

03	11656 X	10595	-0-	-1061	-0-	9613	3	982	9	Y	893	893	1			-0-
04	10950 X	10024	-0-	-926	-0-	9105	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
05	10974 X	10175	-0-	-799	-0-	9252	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
06	10620 X	9719	-0-	-901	-0-	8842	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
07	10788 X	9528	-0-	-1260	-0-	8695	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
08	10602 X	8614	-0-	-1988	-0-	7878	3	736	9	Y	669	669	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

03	10199 X	8908	-0-	-1291	-0-	8146	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
04	9600 X	8486	-0-	-1114	-0-	7762	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
05	9579 X	8767	-0-	-812	-0-	7978	3	789	9	Y	717	717	1			-0-
06	9030 X	8300	-0-	-730	-0-	7480	3	820	9	Y	745	745	1			-0-
07	9176 X	8411	-0-	-765	-0-	7599	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
08	8897 X	7759	-0-	-1138	-0-	7033	3	726	9	Y	660	660	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782 X	3377	-0-	-405	-0-	2322	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
04	3870 X	3101	-0-	-769	-0-	2135	3	966	9	Y	878	878	1			-0-
05	3999 X	2995	-0-	-1004	-0-	2064	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
06	3870 X	3069	-0-	-801	-0-	2108	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	3472 X	2046	-0-	-1426	-0-	1396	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
*08	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	51	1	2574	3	Y	946	946	1			-0-
						1041	9									

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

03	4247 X	3806	-0-	-441	-0-	113	1	2867	3	Y	751	751	1			-0-
						826	9									
04	4110 X	2774	-0-	-1336	-0-	78	1	2136	3	Y	509	509	1			-0-
						560	9									
05	4247 X	1732	-0-	-2515	-0-	53	1	1347	3	Y	302	302	1			-0-
						332	9									
06	4020 X	3644	-0-	-376	-0-	122	1	2751	3	Y	701	701	1			-0-
						771	9									
07	3875 X	3771	-0-	-104	-0-	138	1	2831	3	Y	729	729	1			-0-
						802	9									
08	3813 X	3349	-0-	-464	-0-	112	1	2558	3	Y	617	617	1			-0-
						679	9									

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

03	14105 X	11642	-0-	-2463	-0-	10830	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
04	13350 X	11041	-0-	-2309	-0-	10254	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
05	13020 X	11331	-0-	-1689	-0-	10553	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
06	11370 X	10816	-0-	-554	-0-	10056	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
07	11718 X	11006	-0-	-712	-0-	10288	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
08	11656 X	8895	-0-	-2761	-0-	8338	3	557	9	Y	506	506	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

03	12803 X	10138	-0-	-2665	-0-	9712	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
04	12030 X	9804	-0-	-2226	-0-	9411	3	393	9	Y	357	357	1			-0-
05	12152 X	9880	-0-	-2272	-0-	9489	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
06	11340 X	9416	-0-	-1924	-0-	9049	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
07	10230 X	9556	-0-	-674	-0-	9191	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
08	10137 X	8903	-0-	-1234	-0-	8571	3	332	9	Y	302	302	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

03	10013 X	8342	-0-	-1671	-0-	6959	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
04	9120 X	7503	-0-	-1617	-0-	6285	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
05	9424 X	7955	-0-	-1469	-0-	6715	3	1240	9	Y	1127	1127	1			-0-
06	9120 X	7704	-0-	-1416	-0-	6529	3	1175	9	Y	1068	1068	1			-0-
07	8773 X	7814	-0-	-959	-0-	6608	3	1206	9	Y	1096	1096	1			-0-
08	8339 X	7439	-0-	-900	-0-	6238	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

03	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	3809	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
04	3810 X	3577	-0-	-233	-0-	3446	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
05	4216 X	3054	-0-	-1162	-0-	2931	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
06	4080 X	3701	-0-	-379	-0-	3599	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
07	4216 X	3540	-0-	-676	-0-	3444	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	3968 X	3287	-0-	-681	-0-	3177	3	110	9	Y	100	100	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145 X	8193	-0-	-952	-0-	229	1	5806	3	Y	1962	1962	1			-0-
						2158	9									
04	8820 X	7756	-0-	-1064	-0-	199	1	5432	3	Y	1932	1932	1			-0-
						2125	9									
05	8680 X	7956	-0-	-724	-0-	212	1	5365	3	Y	2163	2163	1			-0-
						2379	9									
06	8190 X	7928	-0-	-262	-0-	240	1	5385	3	Y	2094	2094	1			-0-
						2303	9									
07	8463 X	7660	-0-	-803	-0-	258	1	5289	3	Y	1921	1921	1			-0-
						2113	9									
08	8184 X	5893	-0-	-2291	-0-	182	1	4167	3	Y	1404	1404	1			-0-
						1544	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

03	5983 X	5146	-0-	-837	-0-	4397	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
04	5430 X	4716	-0-	-714	-0-	4048	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
05	5425 X	4739	-0-	-686	-0-	4095	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
06	5250 X	4442	-0-	-808	-0-	3838	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
07	5332 X	4390	-0-	-942	-0-	3801	3	589	9	Y	535	535	1			-0-
08	5146 X	4106	-0-	-1040	-0-	3569	3	537	9	Y	488	488	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

03	13919 X	12006	-0-	-1913	-0-	10128	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
04	13470 X	12010	-0-	-1460	-0-	10171	3	1839	9	Y	1672	1672	1			-0-
05	13919 X	11669	-0-	-2250	-0-	9973	3	1696	9	Y	1542	1542	1			-0-
06	13320 X	10201	-0-	-3119	-0-	8662	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
07	13764 X	11342	-0-	-2422	-0-	9626	3	1716	9	Y	1560	1560	1			-0-
08	12400 X	10587	-0-	-1813	-0-	8916	3	1671	9	Y	1519	1519	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

03	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8138	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
04	6900 X	6018	-0-	-882	-0-	5928	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
05	8959 X	8029	-0-	-930	-0-	7855	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
06	8670 X	7381	-0-	-1289	-0-	7238	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
07	8959 X	7656	-0-	-1303	-0-	7525	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
08	8277 X	5451	-0-	-2826	-0-	5367	3	84	9	Y	76	76	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

03	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	176	1	4464	3	Y	1283	1283	1			-0-
						1411	9									
04	5760 X	5604	-0-	-156	-0-	153	1	4156	3	Y	1177	1177	1			-0-
						1295	9									
05	5952 X	5606	-0-	-346	-0-	165	1	4157	3	Y	1167	1167	1			-0-
						1284	9									
06	5760 X	5451	-0-	-309	-0-	180	1	4036	3	Y	1123	1123	1			-0-
						1235	9									
07	5952 X	5503	-0-	-449	-0-	199	1	4069	3	Y	1123	1123	1			-0-
						1235	9									
08	5952 X	5180	-0-	-772	-0-	168	1	3842	3	Y	1064	1064	1			-0-
						1170	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5791	-0-	-750	-0-	142	1	4308	3	Y	1219	1219	1			-0-
							1341	9									
04	6330	X	5410	-0-	-920	-0-	160	1	4012	3	Y	1125	1125	1			-0-
							1238	9									
05	6541	X	5332	-0-	-1209	-0-	144	1	4043	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									
06	6330	X	5182	-0-	-1148	-0-	135	1	3877	3	Y	1064	1064	1			-0-
							1170	9									
07	6200	X	5239	-0-	-961	-0-	137	1	3819	3	Y	1166	1166	1			-0-
							1283	9									
08	5797	X	4187	-0-	-1610	-0-	112	1	3095	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

03	11284	X	9406	-0-	-1878	-0-	7569	3	1837	9	Y	1670	1670	1			-0-
04	10440	X	8829	-0-	-1611	-0-	7054	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-
05	9672	X	9030	-0-	-642	-0-	7297	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
06	9360	X	8622	-0-	-738	-0-	6947	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-
07	9579	X	8742	-0-	-837	-0-	7048	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-
*08	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	6650	3	1559	9	Y	1417	1417	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

03	8091	X	7393	-0-	-698	-0-	5719	3	1674	9	Y	1522	1522	1			-0-
04	7830	X	7320	-0-	-510	-0-	5759	3	1561	9	Y	1419	1419	1			-0-
05	8091	X	6733	-0-	-1358	-0-	5282	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
06	7260	X	6682	-0-	-578	-0-	5244	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-
07	7564	X	6720	-0-	-844	-0-	5269	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
*08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	5348	3	1441	9	Y	1310	1310	1			-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

03	18135	X	6135	-0-	-12000	-0-	5961	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
04	17160	X	16434	-0-	-726	-0-	15950	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
05	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	16324	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
06	15360	X	14303	-0-	-1057	-0-	13927	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
07	16988	X	14125	-0-	-2863	-0-	13730	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
08	16988	X	11120	-0-	-5868	-0-	10824	3	296	9	Y	269	269	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

03	8215	X	5653	-0-	-2562	-0-	5092	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
04	7290	X	4883	-0-	-2407	-0-	4406	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
05	6696	X	5387	-0-	-1309	-0-	4847	3	540	9	Y	491	491	1			-0-
06	6180	X	4997	-0-	-1183	-0-	4479	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
07	6169	X	4899	-0-	-1270	-0-	4412	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
08	5642	X	3959	-0-	-1683	-0-	3585	3	374	9	Y	340	340	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13609 X	12461	-0-	-1148	-0-	10464	3	1997	9	Y	1815	1815	1			-0-
04	13170 X	12024	-0-	-1146	-0-	10137	3	1887	9	Y	1715	1715	1			-0-
05	13082 X	11995	-0-	-1087	-0-	10047	3	1948	9	Y	1771	1771	1			-0-
06	12390 X	11209	-0-	-1181	-0-	9331	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
07	12462 X	10901	-0-	-1561	-0-	54	1	9097	3	Y	1591	1591	1			-0-
						1750	9									
*08	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	274	1	9054	3	Y	1345	1345	1			-0-
						1480	9									

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

03	8742 X	7960	-0-	-782	-0-	233	1	5916	3	Y	1646	1646	1			-0-
						1811	9									
04	8460 X	7449	-0-	-1011	-0-	203	1	5543	3	Y	1548	1548	1			-0-
						1703	9									
05	8525 X	7404	-0-	-1121	-0-	217	1	5479	3	Y	1553	1553	1			-0-
						1708	9									
06	8040 X	7508	-0-	-532	-0-	247	1	5542	3	Y	1563	1563	1			-0-
						1719	9									
07	8308 X	7410	-0-	-898	-0-	266	1	5443	3	Y	1546	1546	1			-0-
						1701	9									
08	7967 X	6636	-0-	-1331	-0-	216	1	4934	3	Y	1351	1351	1			-0-
						1486	9									

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

03	5270 X	3271	-0-	-1999	-0-	2445	3	826	9	Y	751	751	1			-0-
04	4770 X	2829	-0-	-1941	-0-	2090	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
05	4867 X	2840	-0-	-2027	-0-	2112	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
06	4230 X	2366	-0-	-1864	-0-	1689	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
07	3782 X	2939	-0-	-843	-0-	2158	3	781	9	Y	710	710	1			-0-
*08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	1769	3	653	9	Y	594	594	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

03	17887 X	12823	-0-	-5064	-0-	10847	3	1976	9	Y	1796	1796	1			-0-
04	15210 X	11231	-0-	-3979	-0-	9480	3	1751	9	Y	1592	1592	1			-0-
05	15717 X	11647	-0-	-4070	-0-	9891	3	1756	9	Y	1596	1596	1			-0-
06	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	11560	3	1892	9	Y	1720	1720	1			-0-
07	12834 X	11804	-0-	-1030	-0-	60	1	10054	3	Y	1536	1536	1			-0-
						1690	9									
*08	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	306	1	10104	3	Y	1393	1393	1			-0-
						1532	9									

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

03	11966 X	10069	-0-	-1897	-0-	8853	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
04	11010 X	9542	-0-	-1468	-0-	8384	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
05	11253 X	9425	-0-	-1828	-0-	8304	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-
06	10560 X	9027	-0-	-1533	-0-	7950	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-
07	10075 X	9230	-0-	-845	-0-	8131	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-
08	10075 X	8353	-0-	-1722	-0-	7394	3	959	9	Y	872	872	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

03	13051 X	10963	-0-	-2088	-0-	9548	3	1415	9	Y	1286	1286	1			-0-
04	12630 X	10582	-0-	-2048	-0-	9248	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
05	11966 X	10090	-0-	-1876	-0-	8836	3	1254	9	Y	1140	1140	1			-0-
06	11130 X	10515	-0-	-615	-0-	9248	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
07	11222 X	10188	-0-	-1034	-0-	8974	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
08	10974 X	9547	-0-	-1427	-0-	8434	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7048	-0-	-1043	-0-	201	1	5092	3	Y	1595	1595	1			-0-
							1755	9									
04	7410	X	6590	-0-	-820	-0-	175	1	4780	3	Y	1486	1486	1			-0-
							1635	9									
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	231	1	5823	3	Y	1597	1597	1			-0-
							1757	9									
06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	242	1	5447	3	Y	1485	1485	1			-0-
							1634	9									
07	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	252	1	5166	3	Y	1403	1403	1			-0-
							1543	9									
08	7812	X	6364	-0-	-1448	-0-	208	1	4752	3	Y	1276	1276	1			-0-
							1404	9									

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

03	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	12030	3	3546	9	Y	3224	3224	1			-0-
04	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	12184	3	3276	9	Y	2978	2978	1			-0-
05	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	11420	3	3101	9	Y	2819	2819	1			-0-
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	10100	3	2828	9	Y	2571	2571	1			-0-
07	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	9635	3	2811	9	Y	2555	2555	1			-0-
*08	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	8981	3	2574	9	Y	2340	2340	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

03	10013	X	7723	-0-	-2290	-0-	216	1	5475	3	Y	1847	1847	1			-0-
							2032	9									
04	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	285	1	7773	3	Y	2192	2192	1			-0-
							2411	9									
05	9269	X	8744	-0-	-525	-0-	253	1	6398	3	Y	1903	1903	1			-0-
							2093	9									
06	8790	X	7751	-0-	-1039	-0-	246	1	5537	3	Y	1789	1789	1			-0-
							1968	9									
07	10261	X	8140	-0-	-2121	-0-	286	1	5852	3	Y	1820	1820	1			-0-
							2002	9									
08	10261	X	7558	-0-	-2703	-0-	241	1	5498	3	Y	1654	1654	1			-0-
							1819	9									

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

03	8773	X	7635	-0-	-1138	-0-	5911	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-
04	8370	X	8024	-0-	-346	-0-	6295	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
05	8308	X	7919	-0-	-389	-0-	6219	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-
06	7770	X	7467	-0-	-303	-0-	5865	3	1602	9	Y	1456	1456	1			-0-
07	8277	X	7332	-0-	-945	-0-	5749	3	1583	9	Y	1439	1439	1			-0-
08	8277	X	6804	-0-	-1473	-0-	5322	3	1482	9	Y	1347	1347	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

03	4898	X	3346	-0-	-1552	-0-	69	1	2100	3	Y	1070	1070	1			-0-
							1177	9									
04	4740	X	3424	-0-	-1316	-0-	84	1	2096	3	Y	1131	1131	1			-0-
							1244	9									
05	3999	X	1916	-0-	-2083	-0-	36	1	1002	3	Y	798	798	1			-0-
							878	9									
06	3240	X	759	-0-	-2481	-0-	13	1	362	3	Y	349	349	1			-0-
							384	9									
07	3534	X	1603	-0-	-1931	-0-	30	1	852	3	Y	655	655	1			-0-
							721	9									
08	3534	X	695	-0-	-2839	-0-	14	1	380	3	Y	274	274	1			-0-
							301	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28458 X	24641	-0-	-3817	-0-	21178	3	3463	9	Y	3148	3148	1			-0-
04	27540 X	22311	-0-	-5229	-0-	19178	3	3133	9	Y	2848	2848	1			-0-
05	28458 X	23901	-0-	-4557	-0-	20593	3	3308	9	Y	3007	3007	1			-0-
06	25380 X	23558	-0-	-1822	-0-	20387	3	3171	9	Y	2883	2883	1			-0-
07	26226 X	24408	-0-	-1818	-0-	126	1	21190	3	Y	2811	2811	1			-0-
						3092	9									
08	24645 X	22449	-0-	-2196	-0-	590	1	19503	3	Y	2142	2142	1			-0-
						2356	9									

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

03	6479 X	4333	-0-	-2146	-0-	2922	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
04	5580 X	4851	-0-	-729	-0-	3517	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
05	5487 X	4313	-0-	-1174	-0-	3145	3	1168	9	Y	1062	1062	1			-0-
06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	204	1	5314	3	Y	1545	1545	1			-0-
						1700	9									
07	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	233	1	5096	3	Y	1285	1285	1			-0-
						1414	9									
*08	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	203	1	4420	3	Y	1240	1240	1			-0-
						1364	9									

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

03	10013 X	8061	-0-	-1952	-0-	5571	3	2490	9	Y	2264	2264	1			-0-
04	9690 X	6762	-0-	-2928	-0-	4398	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-
05	8618 X	6588	-0-	-2030	-0-	4192	3	2396	9	Y	2178	2178	1			-0-
06	8340 X	6016	-0-	-2324	-0-	3737	3	2279	9	Y	2072	2072	1			-0-
07	8060 X	6280	-0-	-1780	-0-	4178	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
*08	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	118	1	5977	3	Y	1996	1996	1			-0-
						2196	9									

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

03	9300 X	8511	-0-	-789	-0-	6150	3	2361	9	Y	2146	2146	1			-0-
04	9000 X	8513	-0-	-487	-0-	6329	3	2184	9	Y	1985	1985	1			-0-
05	9300 X	8078	-0-	-1222	-0-	5886	3	2192	9	Y	1993	1993	1			-0-
06	9000 X	7706	-0-	-1294	-0-	5371	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
07	9052 X	7121	-0-	-1931	-0-	5208	3	1913	9	Y	1739	1739	1			-0-
*08	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	105	1	5362	3	Y	2458	2458	1			-0-
						2704	9									

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

03	5673 X	4073	-0-	-1600	-0-	110	1	2790	3	Y	1066	1066	1			-0-
						1173	9									
04	5490 X	4965	-0-	-525	-0-	133	1	3610	3	Y	1111	1111	1			-0-
						1222	9									
05	5146 X	4252	-0-	-894	-0-	118	1	2990	3	Y	1040	1040	1			-0-
						1144	9									
06	4890 X	4618	-0-	-272	-0-	140	1	3145	3	Y	1212	1212	1			-0-
						1333	9									
07	5146 X	4217	-0-	-929	-0-	142	1	2900	3	Y	1068	1068	1			-0-
						1175	9									
08	5146 X	4092	-0-	-1054	-0-	123	1	2808	3	Y	1055	1055	1			-0-
						1161	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478 X	8796	-0-	-1682	-0-	6446	3	2350	9	Y	2136	2136	1			-0-
04	9300 X	7317	-0-	-1983	-0-	5336	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
05	9486 X	7804	-0-	-1682	-0-	5542	3	2262	9	Y	2056	2056	1			-0-
06	9000 X	8900	-0-	-100	-0-	246	1	6381	3	Y	2066	2066	1			-0-
						2273	9									
07	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	308	1	6721	3	Y	2374	2374	1			-0-
						2611	9									
08	8804 X	7992	-0-	-812	-0-	256	1	5590	3	Y	1951	1951	1			-0-
						2146	9									

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

03	11160 X	9566	-0-	-1594	-0-	8796	3	770	9	Y	700	700	1			-0-
04	10530 X	8984	-0-	-1546	-0-	8261	3	723	9	Y	657	657	1			-0-
05	10354 X	9215	-0-	-1139	-0-	8472	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
06	10020 X	8714	-0-	-1306	-0-	8022	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
07	9951 X	8817	-0-	-1134	-0-	8124	3	693	9	Y	630	630	1			-0-
08	9579 X	8183	-0-	-1396	-0-	7575	3	608	9	Y	553	553	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

03	11780 X	9815	-0-	-1965	-0-	267	1	6645	3	Y	2639	2639	1			-0-
						2903	9									
04	11070 X	9395	-0-	-1675	-0-	371	1	6344	3	Y	2436	2436	1			-0-
						2680	9									
05	10013 X	9002	-0-	-1011	-0-	335	1	6123	3	Y	2313	2313	1			-0-
						2544	9									
06	9510 X	8198	-0-	-1312	-0-	302	1	5543	3	Y	2139	2139	1			-0-
						2353	9									
07	9827 X	8134	-0-	-1693	-0-	308	1	5474	3	Y	2138	2138	1			-0-
						2352	9									
08	9827 X	7382	-0-	-2445	-0-	262	1	5054	3	Y	1878	1878	1			-0-
						2066	9									

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

03	7099 X	5860	-0-	-1239	-0-	4277	3	1583	9	Y	1439	1439	1			-0-
04	6870 X	5347	-0-	-1523	-0-	3850	3	1497	9	Y	1361	1361	1			-0-
05	6665 X	5643	-0-	-1022	-0-	4136	3	1507	9	Y	1370	1370	1			-0-
06	6450 X	5173	-0-	-1277	-0-	3781	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
07	5859 X	5273	-0-	-586	-0-	3908	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
08	5859 X	4922	-0-	-937	-0-	3573	3	1349	9	Y	1226	1226	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

03	10385 X	8075	-0-	-2310	-0-	6305	3	1770	9	Y	1609	1609	1			-0-
04	9480 X	8246	-0-	-1234	-0-	6298	3	1948	9	Y	1771	1771	1			-0-
05	9796 X	8367	-0-	-1429	-0-	6277	3	2090	9	Y	1900	1900	1			-0-
06	9060 X	7881	-0-	-1179	-0-	5831	3	2050	9	Y	1864	1864	1			-0-
07	9176 X	7914	-0-	-1262	-0-	5831	3	2083	9	Y	1894	1894	1			-0-
08	8525 X	7366	-0-	-1159	-0-	5441	3	1925	9	Y	1750	1750	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 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
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	142	1	4863	3	Y	1340	1340	1			-0-
							1474	9									

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

03	9176	X	8520	-0-	-656	-0-	6658	3	1862	9	Y	1693	1693	1			-0-
04	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	7046	3	1844	9	Y	1676	1676	1			-0-
05	8835	X	8457	-0-	-378	-0-	6691	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
06	8550	X	7738	-0-	-812	-0-	6126	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
07	9176	X	7439	-0-	-1737	-0-	5879	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
08	9176	X	7211	-0-	-1965	-0-	5685	3	1526	9	Y	1387	1387	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

03	8680	X	7329	-0-	-1351	-0-	4918	3	2411	9	Y	2192	2192	1			-0-
04	7980	X	5719	-0-	-2261	-0-	3787	3	1932	9	Y	1756	1756	1			-0-
05	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-					-0-
06	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	282	1	7320	3	Y	3610	3610	1			-0-
							3971	9									
07	8711	X	684	-0-	-8027	-0-	24	1	513	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

03	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	94	1	9027	3	Y	3194	3194	1			-0-
							3513	9									
04	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	98	1	8949	3	Y	3243	3243	1			-0-
							3567	9									
05	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	106	1	8951	3	Y	3171	3171	1			-0-
							3488	9									
06	12240	X	10975	-0-	-1265	-0-	103	1	7764	3	Y	2825	2825	1			-0-
							3108	9									
07	13020	X	10922	-0-	-2098	-0-	108	1	7701	3	Y	2830	2830	1			-0-
							3113	9									
08	13020	X	11092	-0-	-1928	-0-	230	1	7897	3	Y	2695	2695	1			-0-
							2965	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

03	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	104	1	9727	3	Y	2709	2709	1			-0-
							2980	9									
04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	94	1	8363	3	Y	2332	2332	1			-0-
							2565	9									
05	16616	X	10093	-0-	-6523	-0-	92	1	7553	3	Y	2225	2225	1			-0-
							2448	9									
06	16080	X	9339	-0-	-6741	-0-	95	1	6947	3	Y	2088	2088	1			-0-
							2297	9									
07	16616	X	8912	-0-	-7704	-0-	96	1	6657	3	Y	1963	1963	1			-0-
							2159	9									
*08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	126	1	4335	3	Y	1308	1308	1			-0-
							1439	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494 X	7050	-0-	-1444	-0-	5040	3	2010	9	Y	1827	1827	1			-0-
04	7830 X	6419	-0-	-1411	-0-	4580	3	1839	9	Y	1672	1672	1			-0-
05	7626 X	6685	-0-	-941	-0-	4819	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
06	7110 X	6090	-0-	-1020	-0-	4343	3	1747	9	Y	1588	1588	1			-0-
07	7099 X	6423	-0-	-676	-0-	4488	3	1935	9	Y	1759	1759	1			-0-
08	7037 X	6138	-0-	-899	-0-	4210	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

03	11904 X	10413	-0-	-1491	-0-	9320	3	1093	9	Y	994	994	1			-0-
04	11520 X	9464	-0-	-2056	-0-	8512	3	952	9	Y	865	865	1			-0-
05	11315 X	9899	-0-	-1416	-0-	8874	3	1025	9	Y	932	932	1			-0-
06	10560 X	9270	-0-	-1290	-0-	8300	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
07	10633 X	9496	-0-	-1137	-0-	8508	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
08	10416 X	8657	-0-	-1759	-0-	7829	3	828	9	Y	753	753	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

03	7347 X	4727	-0-	-2620	-0-	3415	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
04	5580 X	3549	-0-	-2031	-0-	2590	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
05	5766 X	970	-0-	-4796	-0-	627	3	343	9	Y	312	312	1			-0-
06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	186	1	4827	3	Y	1443	1443	1			-0-
						1587	9									
07	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	169	1	3690	3	Y	1069	1069	1			-0-
						1176	9									
*08	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	192	1	4190	3	Y	1219	1219	1			-0-
						1341	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

03	17577 X	9319	-0-	-8258	-0-	7145	3	2174	9	Y	1976	1973	1	3	8	-0-
04	13440 X	8244	-0-	-5196	-0-	6159	3	2085	9	Y	1895	1895	1			-0-
05	11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-					Y	-0-					-0-
06	10800 X	10154	-0-	-646	-0-	295	1	7655	3	Y	2004	2004	1			-0-
						2204	9									
07	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	377	1	8220	3	Y	2125	2125	1			-0-
						2338	9									
*08	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	326	1	7115	3	Y	1989	1989	1			-0-
						2188	9									

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

03	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	857	1	4689	3	Y	905	905	1			-0-
						996	9									
04	5130 X	4608	-0-	-522	-0-	624	1	3084	3	Y	818	818	1			-0-
						900	9									
05	6138 X	4058	-0-	-2080	-0-	590	1	2570	3	Y	816	816	1			-0-
						898	9									
06	6330 X	3527	-0-	-2803	-0-	439	1	2208	3	Y	800	800	1			-0-
						880	9									
07	6541 X	3005	-0-	-3536	-0-	363	1	1806	3	Y	760	760	1			-0-
						836	9									
08	6541 X	4103	-0-	-2438	-0-	517	1	2883	3	Y	639	639	1			-0-
						703	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	719	1	3937	3	Y	845	845	1			-0-
							930	9									
04	5400	X	3965	-0-	-1435	-0-	524	1	2590	3	Y	774	774	1			-0-
							851	9									
05	5580	X	4073	-0-	-1507	-0-	592	1	2580	3	Y	819	819	1			-0-
							901	9									
06	5400	X	3299	-0-	-2101	-0-	398	1	2003	3	Y	816	816	1			-0-
							898	9									
07	5580	X	2808	-0-	-2772	-0-	332	1	1652	3	Y	749	749	1			-0-
							824	9									
08	5580	X	3880	-0-	-1700	-0-	464	1	2587	3	Y	754	754	1			-0-
							829	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

03	14942	X	11817	-0-	-3125	-0-	11015	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
04	13650	X	10977	-0-	-2673	-0-	10214	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
05	13361	X	11531	-0-	-1830	-0-	10764	3	767	9	Y	697	697	1			-0-
06	12600	X	11509	-0-	-1091	-0-	10806	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
07	12090	X	10703	-0-	-1387	-0-	10026	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
08	11811	X	9825	-0-	-1986	-0-	9264	3	561	9	Y	510	510	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

03	13268	X	12566	-0-	-702	-0-	9896	3	2670	9	Y	2427	2427	1			-0-
04	12840	X	10555	-0-	-2285	-0-	8335	3	2220	9	Y	2018	2018	1			-0-
05	13268	X	6601	-0-	-6667	-0-	5366	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
06	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	422	1	10958	3	Y	2311	2307	1	4	8	-0-
							2542	9									
07	12555	X	12207	-0-	-348	-0-	437	1	9534	3	Y	2033	2033	1			-0-
							2236	9									
08	12555	X	10033	-0-	-2522	-0-	359	1	7825	3	Y	1681	1681	1			-0-
							1849	9									

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

03	22258	X	18562	-0-	-3696	-0-	16195	3	2367	9	Y	2152	2152	1			-0-
04	21540	X	17634	-0-	-3906	-0-	15321	3	2313	9	Y	2103	2103	1			-0-
05	21235	X	18945	-0-	-2290	-0-	16501	3	2444	9	Y	2222	2222	1			-0-
06	19380	X	17291	-0-	-2089	-0-	14938	3	2353	9	Y	2139	2139	1			-0-
07	19313	X	16965	-0-	-2348	-0-	14559	3	2406	9	Y	2187	2187	1			-0-
08	18941	X	15775	-0-	-3166	-0-	13668	3	2107	9	Y	1915	1915	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

03	20429	X	17790	-0-	-2639	-0-	15406	3	2384	9	Y	2167	2167	1			-0-
04	19770	X	16779	-0-	-2991	-0-	14671	3	2108	9	Y	1916	1916	1			-0-
05	20026	X	16752	-0-	-3274	-0-	14662	3	2090	9	Y	1900	1900	1			-0-
06	18360	X	15700	-0-	-2660	-0-	13663	3	2037	9	Y	1852	1852	1			-0-
07	18290	X	15499	-0-	-2791	-0-	13391	3	2108	9	Y	1916	1916	1			-0-
08	17794	X	13797	-0-	-3997	-0-	12016	3	1781	9	Y	1619	1619	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

03	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	3263	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
04	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	3097	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
05	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	3162	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
06	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	3028	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3165	3	915	9	Y	832	832	1			-0-
08	4123	X	3399	-0-	-724	-0-	2807	3	592	9	Y	538	538	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 W	11271	-0-	11271	36153	10493	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
04	0 W	11082	-0-	11082	47235	10295	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
05	58822 X	11587	-0-	-47235	-0-	10745	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
06	12840 X	10780	-0-	-2060	-0-	10021	3	759	9	Y	690	690	1			-0-
07	12865 X	10886	-0-	-1979	-0-	10158	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
08	11594 X	10093	-0-	-1501	-0-	9441	3	652	9	Y	593	593	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

03	13082 X	10546	-0-	-2536	-0-	9550	3	996	9	Y	905	905	1			-0-
04	11880 X	9783	-0-	-2097	-0-	8890	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
05	11656 X	9383	-0-	-2273	-0-	8574	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
06	10890 X	8770	-0-	-2120	-0-	8040	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
07	11253 X	9059	-0-	-2194	-0-	8335	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
08	10540 X	7246	-0-	-3294	-0-	6677	3	569	9	Y	517	517	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

03	3348 X	2415	-0-	-933	-0-	55	1	1670	3	Y	627	627	1			-0-
						690	9									
04	2760 X	2185	-0-	-575	-0-	59	1	1489	3	Y	579	579	1			-0-
						637	9									
05	2852 X	2246	-0-	-606	-0-	55	1	1532	3	Y	599	599	1			-0-
						659	9									
06	2430 X	1981	-0-	-449	-0-	48	1	1366	3	Y	515	515	1			-0-
						567	9									
07	2511 X	1527	-0-	-984	-0-	32	1	895	3	Y	545	545	1			-0-
						600	9									
08	2418 X	2141	-0-	-277	-0-	52	1	1451	3	Y	580	580	1			-0-
						638	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

03	15903 X	12750	-0-	-3153	-0-	11610	3	1140	9	Y	1036	1036	1			-0-
04	14850 X	11467	-0-	-3383	-0-	10520	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
05	14384 X	10789	-0-	-3595	-0-	9906	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
06	13200 X	10392	-0-	-2808	-0-	9543	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
07	13361 X	10580	-0-	-2781	-0-	9693	3	887	9	Y	806	806	1			-0-
08	12741 X	9391	-0-	-3350	-0-	8645	3	746	9	Y	678	678	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

03	5952 X	4501	-0-	-1451	-0-	3421	3	1080	9	Y	982	982	1			-0-
04	5760 X	4702	-0-	-1058	-0-	3426	3	1276	9	Y	1160	1160	1			-0-
05	5673 X	4770	-0-	-903	-0-	3527	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-
06	4560 X	4484	-0-	-76	-0-	3270	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
07	4867 X	4508	-0-	-359	-0-	3311	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
08	4867 X	4210	-0-	-657	-0-	3060	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	1008	-0-	-5192	-0-	26	1	140	3	Y	765	765	1			-0-
							842	9									
04	6000	X	2705	-0-	-3295	-0-	318	1	1572	3	Y	741	741	1			-0-
							815	9									
05	6200	X	2124	-0-	-4076	-0-	278	1	1211	3	Y	577	577	1			-0-
							635	9									
06	4350	X	2349	-0-	-2001	-0-	286	1	1439	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
07	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	309	1	1534	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
*08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	391	1	2181	3	Y	513	513	1			-0-
							564	9									

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6209	-0-	-270	-0-	782	1	4279	3	Y	1044	1044	1			-0-
							1148	9									
04	5760	X	5223	-0-	-537	-0-	693	1	3426	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
05	6293	X	4095	-0-	-2198	-0-	613	1	2672	3	Y	736	736	1			-0-
							810	9									
06	6090	X	4368	-0-	-1722	-0-	548	1	2758	3	Y	965	965	1			-0-
							1062	9									
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	908	1	4513	3	Y	1053	1053	1			-0-
							1158	9									
08	6200	X	4910	-0-	-1290	-0-	606	1	3381	3	Y	839	839	1			-0-
							923	9									

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	1083	-0-	1083	266586	106	1	579	3	Y	362	362	1			-0-
							398	9									
04	0	W	1651	-0-	1651	268237	206	1	1017	3	Y	389	389	1			-0-
							428	9									
05	0	W	3023	-0-	3023	271260	441	1	1921	3	Y	601	601	1			-0-
							661	9									
06	0	W	5627	-0-	5627	276887	831	1	4180	3	Y	560	560	1			-0-
							616	9									
07	0	W	5146	-0-	5146	282033	765	1	3803	3	Y	525	525	1			-0-
							578	9									
08	0	W	2318	-0-	2318	284351	289	1	1614	3	Y	377	377	1			-0-
							415	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	3650	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	3692	3	1242	9	Y	1129	1129	1			-0-
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	3821	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	3365	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
07	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	3216	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
08	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	2566	3	847	9	Y	770	770	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2727	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2489	3	844	9	Y	767	767	1			-0-
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	2812	3	860	9	Y	782	782	1			-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	2968	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	2937	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
08	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	2514	3	859	9	Y	781	781	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	8029	-0-	-1829	-0-	7471	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
04	9420	X	7632	-0-	-1788	-0-	7126	3	506	9	Y	460	460	1			-0-
05	9362	X	7763	-0-	-1599	-0-	7264	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
06	8370	X	7460	-0-	-910	-0-	6921	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
07	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7102	3	530	9	Y	482	482	1			-0-
08	8029	X	6444	-0-	-1585	-0-	5963	3	481	9	Y	437	437	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	2584	3	646	9	Y	587	587	1			-0-
04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	2453	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
05	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	2539	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
06	3120	X	2997	-0-	-123	-0-	2421	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
07	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2341	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
08	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	2172	3	657	9	Y	597	597	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

03	0	W	2193	-0-	2193	321893	258	1	1410	3	Y	477	477	1			-0-
							525	9									
04	0	W	1324	-0-	1324	323217	168	1	829	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	29	29	1			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	386	386	1			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	157	157	1			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

03	7285	X	5018	-0-	-2267	-0-	4667	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
04	6720	X	4960	-0-	-1760	-0-	4561	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
05	6603	X	5062	-0-	-1541	-0-	4623	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
06	6000	X	4898	-0-	-1102	-0-	4472	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
07	5890	X	4913	-0-	-977	-0-	4498	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
08	5115	X	4559	-0-	-556	-0-	4160	3	399	9	Y	363	363	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

03	7037	X	5965	-0-	-1072	-0-	5475	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
04	6450	X	5667	-0-	-783	-0-	5194	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
05	6572	X	5489	-0-	-1083	-0-	5001	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
06	6330	X	5230	-0-	-1100	-0-	4684	3	546	9	Y	496	496	1			-0-
07	6200	X	5180	-0-	-1020	-0-	4649	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
08	5952	X	4927	-0-	-1025	-0-	4428	3	499	9	Y	454	454	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	6563	-0-	-6240	-0-	4624	3	1939	9	Y	1763	1763	1			-0-
04	11670	X	3936	-0-	-7734	-0-	2784	3	1152	9	Y	1047	1047	1			-0-
05	9300	X	8541	-0-	-759	-0-	6269	3	2272	9	Y	2065	2065	1			-0-
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	6461	3	2299	9	Y	2090	2090	1			-0-
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	6117	3	2195	9	Y	1995	1995	1			-0-
*08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	131	1	6679	3	Y	1859	1859	1			-0-
							2045	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	15010	3	4674	9	Y	4249	4249	1			-0-
04	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	15540	3	4996	9	Y	4542	4542	1			-0-
05	20212	X	19796	-0-	-416	-0-	14725	3	5071	9	Y	4610	4610	1			-0-
06	19560	X	18860	-0-	-700	-0-	14017	3	4843	9	Y	4403	4403	1			-0-
07	20212	X	19047	-0-	-1165	-0-	14164	3	4883	9	Y	4439	4439	1			-0-
08	20212	X	19675	-0-	-537	-0-	297	1	15082	3	Y	3905	3905	1			-0-
							4296	9									

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
03	6727	X	5299	-0-	-1428	-0-	3942	3	1357	9	Y	1234	1234	1			-0-
04	6510	X	4438	-0-	-2072	-0-	3280	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
05	6386	X	4153	-0-	-2233	-0-	2969	3	1184	9	Y	1076	1076	1			-0-
06	5820	X	4082	-0-	-1738	-0-	2859	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
07	5642	X	4026	-0-	-1616	-0-	2908	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
08	5301	X	2459	-0-	-2842	-0-	1806	3	653	9	Y	594	594	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	9240	-0-	-5795	-0-	7078	3	2162	9	Y	1965	1965	1			-0-
04	10140	X	8939	-0-	-1201	-0-	6840	3	2099	9	Y	1908	1908	1			-0-
05	9362	X	8856	-0-	-506	-0-	6752	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
06	9060	X	8798	-0-	-262	-0-	6787	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
07	9362	X	8461	-0-	-901	-0-	6524	3	1937	9	Y	1761	1761	1			-0-
08	9238	X	8131	-0-	-1107	-0-	6309	3	1822	9	Y	1656	1656	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

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

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	6350	-0-	-3694	-0-	4753	3	1597	9	Y	1452	1452	1			-0-
04	9720	X	4873	-0-	-4847	-0-	3517	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
05	8773	X	5301	-0-	-3472	-0-	3936	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
06	7380	X	5061	-0-	-2319	-0-	3509	3	1552	9	Y	1411	1411	1			-0-
07	6944	X	5370	-0-	-1574	-0-	3742	3	1628	9	Y	1480	1480	1			-0-
08	6355	X	4630	-0-	-1725	-0-	3288	3	1342	9	Y	1220	1220	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	3819	3	1075	9	Y	977	977	1			-0-
04	5190	X	4587	-0-	-603	-0-	3602	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
05	5022	X	4551	-0-	-471	-0-	3566	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
06	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	3374	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
07	5022	X	4339	-0-	-683	-0-	3395	3	944	9	Y	858	858	1			-0-
08	4898	X	4236	-0-	-662	-0-	3331	3	905	9	Y	823	823	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15934	X	13244	-0-	-2690	-0-	10966	3	2278	9	Y	2071	2071	1			-0-
04	14730	X	11730	-0-	-3000	-0-	9680	3	2050	9	Y	1864	1862	1	2	8	-0-
05	14291	X	11239	-0-	-3052	-0-	9269	3	1970	9	Y	1791	1791	1			-0-
06	13830	X	10152	-0-	-3678	-0-	8385	3	1767	9	Y	1606	1606	1			-0-
07	14291	X	10561	-0-	-3730	-0-	8779	3	1782	9	Y	1620	1620	1			-0-
08	13237	X	9480	-0-	-3757	-0-	7877	3	1603	9	Y	1457	1457	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13578	X	10547	-0-	-3031	-0-	8653	3	1894	9	Y	1722	1722	1			-0-
04	13140	X	9473	-0-	-3667	-0-	7775	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
05	12276	X	8823	-0-	-3453	-0-	7184	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-
06	11130	X	8182	-0-	-2948	-0-	6718	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
07	10974	X	8246	-0-	-2728	-0-	6806	3	1440	9	Y	1309	1309	1			-0-
08	10540	X	6976	-0-	-3564	-0-	5674	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 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
03	11346	X	8764	-0-	-2582	-0-	7093	3	1671	9	Y	1519	1519	1			-0-
04	10980	X	8163	-0-	-2817	-0-	6542	3	1621	9	Y	1474	1474	1			-0-
05	11067	X	7698	-0-	-3369	-0-	6108	3	1590	9	Y	1445	1445	1			-0-
06	9810	X	7226	-0-	-2584	-0-	5770	3	1456	9	Y	1324	1324	1			-0-
07	9455	X	7221	-0-	-2234	-0-	5801	3	1420	9	Y	1291	1291	1			-0-
08	8773	X	6643	-0-	-2130	-0-	5407	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	9519	-0-	-5702	-0-	7454	3	2065	9	Y	1877	1877	1			-0-
04	14670	X	8617	-0-	-6053	-0-	6755	3	1862	9	Y	1693	1693	1			-0-
05	13082	X	8297	-0-	-4785	-0-	6588	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-
06	11040	X	5966	-0-	-5074	-0-	4755	3	1211	9	Y	1101	1101	1			-0-
07	10881	X	7366	-0-	-3515	-0-	5919	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
08	9517	X	6619	-0-	-2898	-0-	5303	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10726	X	8758	-0-	-1968	-0-	7937	3	821	9	Y	746	746	1			-0-
04	10380	X	8425	-0-	-1955	-0-	7653	3	772	9	Y	702	702	1			-0-
05	10106	X	8502	-0-	-1604	-0-	7719	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
06	8490	X	8081	-0-	-409	-0-	7359	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
07	8773	X	8376	-0-	-397	-0-	7649	3	727	9	Y	661	661	1			-0-
08	8773	X	7798	-0-	-975	-0-	7125	3	673	9	Y	612	612	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	7151	-0-	-971	-0-	6252	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
04	7230	X	6521	-0-	-709	-0-	5712	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
05	7440	X	6291	-0-	-1149	-0-	5613	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
06	7110	X	5876	-0-	-1234	-0-	5282	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
07	7254	X	5979	-0-	-1275	-0-	5322	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
08	7161	X	5592	-0-	-1569	-0-	4964	3	628	9	Y	571	571	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	9380	-0-	-2524	-0-	8460	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
04	11520	X	9192	-0-	-2328	-0-	8319	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
05	11036	X	9345	-0-	-1691	-0-	8466	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
06	10680	X	8734	-0-	-1946	-0-	7878	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
07	9641	X	8499	-0-	-1142	-0-	7709	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
08	9486	X	7591	-0-	-1895	-0-	6888	3	703	9	Y	639	639	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

03	8649	X	4405	-0-	-4244	-0-	3408	3	997	9	Y	906	906	1			-0-
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	5972	3	1348	9	Y	1225	1225	1			-0-
05	7502	X	7131	-0-	-371	-0-	5819	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	5418	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
07	7564	X	6253	-0-	-1311	-0-	5059	3	1194	9	Y	1085	1085	1			-0-
08	7564	X	5155	-0-	-2409	-0-	4180	3	975	9	Y	886	886	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

03	7967	X	6633	-0-	-1334	-0-	5150	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-
04	7740	X	5707	-0-	-2033	-0-	4430	3	1277	9	Y	1161	1161	1			-0-
05	7998	X	5646	-0-	-2352	-0-	4394	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
06	7740	X	5865	-0-	-1875	-0-	4596	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
07	7409	X	3963	-0-	-3446	-0-	3071	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
08	6634	X	4326	-0-	-2308	-0-	3343	3	983	9	Y	894	894	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

03	12555	X	7291	-0-	-5264	-0-	6708	3	583	9	Y	530	530	1			-0-
04	9720	X	7035	-0-	-2685	-0-	6472	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
05	10044	X	7237	-0-	-2807	-0-	6658	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
06	7260	X	7021	-0-	-239	-0-	6421	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
07	7502	X	7152	-0-	-350	-0-	6567	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
08	7285	X	5990	-0-	-1295	-0-	5552	3	438	9	Y	398	398	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

03	9920	X	8500	-0-	-1420	-0-	7724	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
04	9300	X	8070	-0-	-1230	-0-	7340	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
05	9300	X	8112	-0-	-1188	-0-	7383	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
06	8730	X	7678	-0-	-1052	-0-	6992	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
07	8773	X	7701	-0-	-1072	-0-	7030	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
08	8494	X	7093	-0-	-1401	-0-	6501	3	592	9	Y	538	538	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16151 X	13595	-0-	-2556	-0-	10483	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-
04	15630 X	12453	-0-	-3177	-0-	9563	3	2890	9	Y	2627	2627	1			-0-
05	15376 X	12240	-0-	-3136	-0-	9373	3	2867	9	Y	2606	2606	1			-0-
06	14880 X	11065	-0-	-3815	-0-	8461	3	2604	9	Y	2367	2367	1			-0-
07	13764 X	10872	-0-	-2892	-0-	8278	3	2594	9	Y	2358	2358	1			-0-
08	13609 X	12556	-0-	-1053	-0-	192	1	9749	3	Y	2377	2377	1			-0-
						2615	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

03	16585 X	7419	-0-	-9166	-0-	5384	3	2035	9	Y	1850	1850	1			-0-
04	15810 X	3078	-0-	-12732	-0-	2241	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
05	15314 X	30	-0-	-15284	-0-	27	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					-0-
07	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
08	7409 X	181	-0-	-7228	-0-	3	1	130	3	Y	44	44	1			-0-
						48	9									

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

03	14477 X	14061	-0-	-416	-0-	12550	3	1511	9	Y	1374	1374	1			-0-
04	14010 X	10488	-0-	-3522	-0-	9491	3	997	9	Y	906	906	1			-0-
05	14477 X	10531	-0-	-3946	-0-	9539	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
06	14010 X	9746	-0-	-4264	-0-	8811	3	935	9	Y	850	850	1			-0-
07	14477 X	9638	-0-	-4839	-0-	8713	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
08	14074 X	8698	-0-	-5376	-0-	7876	3	822	9	Y	747	747	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

03	17794 X	13999	-0-	-3795	-0-	13021	3	978	9	Y	889	889	1			-0-
04	15750 X	13592	-0-	-2158	-0-	12656	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
05	15624 X	11512	-0-	-4112	-0-	10678	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
06	15120 X	11238	-0-	-3882	-0-	10399	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
07	15624 X	11563	-0-	-4061	-0-	10714	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
08	14043 X	11134	-0-	-2909	-0-	10305	3	829	9	Y	754	754	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

03	15252 X	9219	-0-	-6033	-0-	8277	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
04	11490 X	9366	-0-	-2124	-0-	8425	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
05	11098 X	8380	-0-	-2718	-0-	7523	3	857	9	Y	779	779	1			-0-
06	10290 X	8433	-0-	-1857	-0-	7648	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
07	10633 X	9096	-0-	-1537	-0-	8334	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
08	9672 X	6913	-0-	-2759	-0-	6285	3	628	9	Y	571	571	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 #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12896 X	7570	-0-	-5326	-0-	6807	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
04	12480 X	6913	-0-	-5567	-0-	6201	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
05	12896 X	8884	-0-	-4012	-0-	8034	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
06	8730 X	8215	-0-	-515	-0-	7423	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
07	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	6890	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
08	8897 X	2795	-0-	-6102	-0-	2450	3	345	9	Y	314	314	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

03	16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	14372	3	2391	9	Y	2174	2174	1			-0-
04	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	12522	3	2094	9	Y	1904	1904	1			-0-
05	12896 X	12646	-0-	-250	-0-	10619	3	2027	9	Y	1843	1843	1			-0-
06	12480 X	11545	-0-	-935	-0-	9664	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-
07	12896 X	11192	-0-	-1704	-0-	9369	3	1823	9	Y	1657	1657	1			-0-
08	12896 X	9880	-0-	-3016	-0-	8305	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

03	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	7229	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	6720	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
05	8804 X	7686	-0-	-1118	-0-	6761	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
06	8520 X	7551	-0-	-969	-0-	6610	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
07	8804 X	7801	-0-	-1003	-0-	6658	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
08	8215 X	6810	-0-	-1405	-0-	5838	3	972	9	Y	884	884	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

03	10044 X	7539	-0-	-2505	-0-	5650	3	1889	9	Y	1717	1717	1			-0-
04	9270 X	6954	-0-	-2316	-0-	5243	3	1711	9	Y	1555	1555	1			-0-
05	9579 X	6882	-0-	-2697	-0-	5175	3	1707	9	Y	1552	1552	1			-0-
06	9270 X	6082	-0-	-3188	-0-	4543	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
07	7874 X	6485	-0-	-1389	-0-	4862	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-
*08	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	4310	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

03	11532 X	10080	-0-	-1452	-0-	8026	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
04	10980 X	9109	-0-	-1871	-0-	7235	3	1874	9	Y	1704	1704	1			-0-
05	11160 X	8431	-0-	-2729	-0-	6693	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
06	10800 X	8392	-0-	-2408	-0-	6612	3	1780	9	Y	1618	1618	1			-0-
07	11160 X	8155	-0-	-3005	-0-	6440	3	1715	9	Y	1559	1559	1			-0-
*08	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	5957	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

03	21607 X	20784	-0-	-823	-0-	16452	3	4332	9	Y	3938	3938	1			-0-
04	20910 X	18772	-0-	-2138	-0-	14696	3	4076	9	Y	3705	3705	1			-0-
05	21607 X	10310	-0-	-11297	-0-	8485	3	1825	9	Y	1659	1659	1			-0-
06	20216 X	20216	-0-	-0-	-0-	629	1	16345	3	Y	2947	2947	1			-0-
						3242	9									
07	20770 X	18276	-0-	-2494	-0-	671	1	14651	3	Y	2685	2685	1			-0-
						2954	9									
08	20770 X	16866	-0-	-3904	-0-	612	1	13338	3	Y	2651	2651	1			-0-
						2916	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517 X	8351	-0-	-1166	-0-	6791	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
04	9210 X	8075	-0-	-1135	-0-	6704	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-
05	9517 X	8607	-0-	-910	-0-	7178	3	1429	9	Y	1299	1299	1			-0-
06	8910 X	7913	-0-	-997	-0-	6590	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
07	8370 X	6165	-0-	-2205	-0-	5315	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
08	8618 X	7299	-0-	-1319	-0-	6101	3	1198	9	Y	1089	1089	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22785 X	21843	-0-	-942	-0-	131	1	17838	3	Y	3522	3522	1			-0-
						3874	9									
04	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	138	1	16911	3	Y	3491	3491	1			-0-
						3840	9									
05	23405 X	10050	-0-	-13355	-0-	26	1	8423	3	Y	1455	1455	1			-0-
						1601	9									
06	25344 X	25344	-0-	-0-	-0-	932	1	20992	3	Y	3109	3109	1			-0-
						3420	9									
07	23405 X	20047	-0-	-3358	-0-	867	1	16284	3	Y	2633	2633	1			-0-
						2896	9									
08	21855 X	19399	-0-	-2456	-0-	887	1	15432	3	Y	2800	2800	1			-0-
						3080	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502 X	6418	-0-	-1084	-0-	5234	3	1184	9	Y	1076	1076	1			-0-
04	7260 X	6006	-0-	-1254	-0-	4897	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-
05	7502 X	5705	-0-	-1797	-0-	4618	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-
06	6990 X	5447	-0-	-1543	-0-	4462	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
07	6758 X	5697	-0-	-1061	-0-	4708	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
08	6417 X	5144	-0-	-1273	-0-	4277	3	867	9	Y	788	788	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	3379 X	71	-0-	-3308	-0-	65	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	121	1	3141	3	Y	826	826	1			-0-
						909	9									
07	418 X	418	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	89	89	1			-0-
						98	9									
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221 X	5099	-0-	-10122	-0-	27	1	3731	3	Y	1219	1219	1			-0-
						1341	9									
04	14730 X	1449	-0-	-13281	-0-	8	1	1002	3	Y	399	399	1			-0-
						439	9									
05	15221 X	5595	-0-	-9626	-0-	14	1	4415	3	Y	1060	1060	1			-0-
						1166	9									
06	12330 X	6271	-0-	-6059	-0-	206	1	4649	3	Y	1287	1287	1			-0-
						1416	9									
07	5270 X	4367	-0-	-903	-0-	179	1	3362	3	Y	751	751	1			-0-
						826	9									
08	5580 X	4209	-0-	-1371	-0-	166	1	2893	3	Y	1045	1045	1			-0-
						1150	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-					-0-
04	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-					-0-
05	4030 X	64	-0-	-3966	-0-	56	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

03	8277 X	6451	-0-	-1826	-0-	5166	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
04	8010 X	5198	-0-	-2812	-0-	4139	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
05	7657 X	4070	-0-	-3587	-0-	3214	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
06	6690 X	3073	-0-	-3617	-0-	2389	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
07	6913 X	5093	-0-	-1820	-0-	4055	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-
*08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	3550	3	884	9	Y	804	804	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

03	10540 X	5467	-0-	-5073	-0-	3958	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
04	9270 X	5105	-0-	-4165	-0-	3666	3	1439	9	Y	1308	1308	1			-0-
05	8618 X	5682	-0-	-2936	-0-	4068	3	1614	9	Y	1467	1467	1			-0-
06	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	4142	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
07	5766 X	5160	-0-	-606	-0-	3779	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
*08	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	85	1	4322	3	Y	1488	1488	1			-0-
						1637	9									

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

03	8184 X	1939	-0-	-6245	-0-	1577	3	362	9	N	329	329	1			-0-
04	5100 X	318	-0-	-4782	-0-	221	3	97	9	N	88	88	1			-0-
05	4619 X	672	-0-	-3947	-0-	510	3	162	9	N	147	147	1			-0-
06	3390 X	428	-0-	-2962	-0-	343	3	85	9	N	77	77	1			-0-
07	1953 X	282	-0-	-1671	-0-	217	3	65	9	N	59	59	1			-0-
08	1953 X	73	-0-	-1880	-0-	1	1	57	3	N	14	14	1			-0-
						15	9									

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

03	15190 X	11038	-0-	-4152	-0-	7728	3	3310	9	Y	3009	3009	1			-0-
04	14700 X	9644	-0-	-5056	-0-	6652	3	2992	9	Y	2720	2720	1			-0-
05	13671 X	9438	-0-	-4233	-0-	6504	3	2934	9	Y	2667	2667	1			-0-
06	10680 X	9191	-0-	-1489	-0-	6265	3	2926	9	Y	2660	2660	1			-0-
07	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	8619	3	3639	9	Y	3308	3308	1			-0-
*08	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	159	1	8077	3	Y	2713	2713	1			-0-
						2984	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	3381	-0-	-4121	-0-	2258	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-
04	6210	X	2485	-0-	-3725	-0-	1643	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
05	6417	X	2850	-0-	-3567	-0-	1966	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
06	5520	X	1477	-0-	-4043	-0-	936	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
07	3627	X	1121	-0-	-2506	-0-	892	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
*08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	57	1	2894	3	Y	881	881	1			-0-
							969	9									

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11625	X	8610	-0-	-3015	-0-	6234	3	2376	9	Y	2160	2160	1			-0-
04	11250	X	11151	-0-	-99	-0-	8172	3	2979	9	Y	2708	2708	1			-0-
05	10602	X	9484	-0-	-1118	-0-	6904	3	2580	9	Y	2345	2345	1			-0-
06	10260	X	8986	-0-	-1274	-0-	6629	3	2357	9	Y	2143	2143	1			-0-
07	11532	X	8305	-0-	-3227	-0-	6201	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
*08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	123	1	6273	3	Y	2152	2152	1			-0-
							2367	9									

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
07	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		670	-0-	670	670	10	1	319	3	Y	310	310	1			-0-
							341	9									

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27183	X	27183	-0-	-0-	-0-	20316	3	6867	9	Y	6243	6243	1			-0-
04	25770	X	23790	-0-	-1980	-0-	17698	3	6092	9	Y	5538	5538	1			-0-
05	26629	X	23802	-0-	-2827	-0-	17815	3	5987	9	Y	5443	5443	1			-0-
06	25770	X	25457	-0-	-313	-0-	19228	3	6229	9	Y	5663	5663	1			-0-
07	26507	X	26069	-0-	-438	-0-	117	1	19734	3	Y	5653	5653	1			-0-
							6218	9									
*08	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	567	1	18732	3	Y	4391	4391	1			-0-
							4830	9									

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	9430	-0-	-4272	-0-	6711	3	2719	9	Y	2472	2472	1			-0-
04	13260	X	10663	-0-	-2597	-0-	7552	3	3111	9	Y	2828	2828	1			-0-
05	13113	X	7464	-0-	-5649	-0-	5362	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
06	9270	X	6700	-0-	-2570	-0-	4567	3	2133	9	Y	1939	1939	1			-0-
07	11005	X	5585	-0-	-5420	-0-	22	1	3679	3	Y	1713	1713	1			-0-
							1884	9									
*08	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	194	1	6401	3	Y	2236	2236	1			-0-
							2460	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1724	-0-	1724	1724	37	1	1234	3	Y	412	412	1			-0-
							453	9									

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

03	10013	X	6832	-0-	-3181	-0-	53	1	5532	3	Y	1134	1134	1			-0-
							1247	9									
04	9690	X	8644	-0-	-1046	-0-	73	1	6882	3	Y	1535	1535	1			-0-
							1689	9									
05	8897	X	2237	-0-	-6660	-0-	18	1	1809	3	Y	373	373	1			-0-
							410	9									
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
07	8928	X	5157	-0-	-3771	-0-	40	1	3701	3	Y	1287	1287	1			-0-
							1416	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	588	588	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

03	17422	X	10382	-0-	-7040	-0-	7859	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-
04	16230	X	5191	-0-	-11039	-0-	3677	3	1514	9	Y	1376	1376	1			-0-
05	16771	X	75	-0-	-16696	-0-	63	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	-0-					-0-
07	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
*08	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	291	1	9623	3	Y	2134	2134	1			-0-
							2347	9									

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

03	19189	X	12427	-0-	-6762	-0-	9037	3	3390	9	Y	3082	3082	1			-0-
04	18270	X	17983	-0-	-287	-0-	13802	3	4181	9	Y	3801	3801	1			-0-
05	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	11639	3	3672	9	Y	3338	3338	1			-0-
06	14520	X	13638	-0-	-882	-0-	10021	3	3617	9	Y	3288	3288	1			-0-
07	18569	X	12715	-0-	-5854	-0-	54	1	9143	3	Y	3198	3198	1			-0-
							3518	9									
*08	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	301	1	9932	3	Y	2693	2693	1			-0-
							2962	9									

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

03	16151	X	9456	-0-	-6695	-0-	7137	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
04	15630	X	5778	-0-	-9852	-0-	4306	3	1472	9	Y	1338	1338	1			-0-
05	13857	X	1291	-0-	-12566	-0-	885	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
06	13320	X	427	-0-	-12893	-0-	256	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					-0-
*08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

03	26102	X	19278	-0-	-6824	-0-	16825	3	2453	9	Y	2230	2230	1			-0-
04	25260	X	16781	-0-	-8479	-0-	14688	3	2093	9	Y	1903	1903	1			-0-
05	24180	X	13874	-0-	-10306	-0-	12146	3	1728	9	Y	1571	1571	1			-0-
06	22020	X	14018	-0-	-8002	-0-	12289	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
07	20863	X	12947	-0-	-7916	-0-	11339	3	1608	9	Y	1462	1462	1			-0-
*08	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	9773	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 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
03	27435 X	23492	-0-	-3943	-0-	19509	3	3983	9	Y	3621	3621	1			-0-
04	26550 X	21702	-0-	-4848	-0-	18017	3	3685	9	Y	3350	3350	1			-0-
05	27435 X	21235	-0-	-6200	-0-	17662	3	3573	9	Y	3248	3248	1			-0-
06	25200 X	19676	-0-	-5524	-0-	16388	3	3288	9	Y	2989	2989	1			-0-
07	24893 X	19196	-0-	-5697	-0-	16049	3	3147	9	Y	2861	2861	1			-0-
*08	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	14226	3	2698	9	Y	2453	2453	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

03	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	74	1	7723	3	Y	1608	1608	1			-0-
						1769	9									
04	7500 X	6086	-0-	-1414	-0-	49	1	4672	3	Y	1241	1241	1			-0-
						1365	9									
05	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	155	1	15492	3	Y	3175	3175	1			-0-
						3493	9									
06	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	190	1	21455	3	Y	4195	4195	1			-0-
						4615	9									
07	18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	155	1	14456	3	Y	3483	3483	1			-0-
						3831	9									
*08	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	292	1	5124	3	Y	1626	1626	1			-0-
						1789	9									

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

03	15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	12241	3	3685	9	Y	3350	3350	1			-0-
04	15690 X	13549	-0-	-2141	-0-	10302	3	3247	9	Y	2952	2952	1			-0-
05	16213 X	13032	-0-	-3181	-0-	9948	3	3084	9	Y	2804	2804	1			-0-
06	15690 X	12266	-0-	-3424	-0-	9359	3	2907	9	Y	2643	2643	1			-0-
07	16194 X	10277	-0-	-5917	-0-	7848	3	2429	9	Y	2208	2208	1			-0-
*08	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	177	1	8978	3	Y	2450	2450	1			-0-
						2695	9									

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

03	9579 X	8531	-0-	-1048	-0-	64	1	6720	3	Y	1588	1588	1			-0-
						1747	9									
04	9270 X	6271	-0-	-2999	-0-	52	1	4944	3	Y	1159	1159	1			-0-
						1275	9									
05	13671 X	1131	-0-	-12540	-0-	8	1	787	3	Y	305	305	1			-0-
						336	9									
06	13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-					Y	-0-					-0-
07	13671 X	5772	-0-	-7899	-0-	47	1	4394	3	Y	1210	1210	1			-0-
						1331	9									
*08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	175	1	3068	3	Y	922	922	1			-0-
						1014	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

03	34534 X	27894	-0-	-6640	-0-	24518	3	3376	9	Y	3069	3069	1			-0-
04	33420 X	25635	-0-	-7785	-0-	22577	3	3058	9	Y	2780	2780	1			-0-
05	33015 X	25426	-0-	-7589	-0-	22423	3	3003	9	Y	2730	2730	1			-0-
06	30210 X	23075	-0-	-7135	-0-	20401	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-
07	29419 X	22325	-0-	-7094	-0-	19745	3	2580	9	Y	2345	2345	1			-0-
*08	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	17398	3	2219	9	Y	2017	2017	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12710 X	5555	-0-	-7155	-0-	3857	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
04	12300 X	6309	-0-	-5991	-0-	4432	3	1877	9	Y	1706	1706	1			-0-
05	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	7725	3	2892	9	Y	2629	2629	1			-0-
06	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	7227	3	2725	9	Y	2477	2477	1			-0-
07	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	6734	3	2424	9	Y	2204	2204	1			-0-
*08	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	5696	3	2003	9	Y	1821	1821	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

03	18600 X	14218	-0-	-4382	-0-	12528	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-
04	17370 X	13071	-0-	-4299	-0-	11535	3	1536	9	Y	1396	1396	1			-0-
05	16833 X	13186	-0-	-3647	-0-	11628	3	1558	9	Y	1416	1416	1			-0-
06	15210 X	13395	-0-	-1815	-0-	11882	3	1513	9	Y	1375	1375	1			-0-
07	14694 X	13633	-0-	-1061	-0-	12153	3	1480	9	Y	1345	1345	1			-0-
08	14229 X	12073	-0-	-2156	-0-	10768	3	1305	9	Y	1186	1186	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

03	14787 X	11462	-0-	-3325	-0-	8548	3	2914	9	Y	2649	2649	1			-0-
04	13320 X	8860	-0-	-4460	-0-	6682	3	2178	9	Y	1980	1980	1			-0-
05	12927 X	6878	-0-	-6049	-0-	5129	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
06	11850 X	9125	-0-	-2725	-0-	6971	3	2154	9	Y	1958	1958	1			-0-
07	12090 X	8012	-0-	-4078	-0-	5976	3	2036	9	Y	1851	1851	1			-0-
*08	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	6827	3	2192	9	Y	1993	1993	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

03	3596 X	712	-0-	-2884	-0-	418	3	294	9	Y	267	267	1			-0-
04	2700 X	2624	-0-	-76	-0-	1668	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
05	2790 X	1597	-0-	-1193	-0-	1002	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
06	2550 X	1785	-0-	-765	-0-	1156	3	629	9	Y	572	572	1			-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

03	28613 X	20447	-0-	-8166	-0-	17432	3	3015	9	Y	2741	2741	1			-0-
04	27690 X	18350	-0-	-9340	-0-	15614	3	2736	9	Y	2487	2487	1			-0-
05	25885 X	21370	-0-	-4515	-0-	18300	3	3070	9	Y	2791	2791	1			-0-
06	22290 X	18627	-0-	-3663	-0-	15826	3	2801	9	Y	2546	2546	1			-0-
07	22320 X	17897	-0-	-4423	-0-	90	1	15094	3	Y	2466	2466	1			-0-
						2713	9									
*08	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	465	1	15370	3	Y	2156	2156	1			-0-
						2372	9									

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

03	36363 X	21168	-0-	-15195	-0-	17452	3	3716	9	Y	3378	3378	1			-0-
04	32610 X	21793	-0-	-10817	-0-	18299	3	3494	9	Y	3176	3176	1			-0-
05	31186 X	23239	-0-	-7947	-0-	19919	3	3320	9	Y	3018	3018	1			-0-
06	23490 X	20996	-0-	-2494	-0-	17920	3	3076	9	Y	2796	2796	1			-0-
07	22506 X	19719	-0-	-2787	-0-	98	1	16578	3	Y	2766	2766	1			-0-
						3043	9									
*08	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	482	1	15917	3	Y	2386	2386	1			-0-
						2625	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28210	X	20147	-0-	-8063	-0-	17245	3	2902	9	Y	2638	2638	1			-0-
04	27300	X	19914	-0-	-7386	-0-	17141	3	2773	9	Y	2521	2521	1			-0-
05	24831	X	18197	-0-	-6634	-0-	15634	3	2563	9	Y	2330	2330	1			-0-
06	22200	X	16379	-0-	-5821	-0-	13964	3	2415	9	Y	2195	2195	1			-0-
07	22134	X	16018	-0-	-6116	-0-	80	1	13542	3	Y	2178	2178	1			-0-
							2396	9									
*08	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	403	1	13305	3	Y	1939	1939	1			-0-
							2133	9									

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

03	18042	X	11820	-0-	-6222	-0-	8233	3	3587	9	Y	3261	3261	1			-0-
04	17460	X	12018	-0-	-5442	-0-	8708	3	3310	9	Y	3009	3009	1			-0-
05	18042	X	10465	-0-	-7577	-0-	7572	3	2893	9	Y	2630	2630	1			-0-
06	12810	X	8209	-0-	-4601	-0-	5935	3	2274	9	Y	2067	2067	1			-0-
07	12431	X	7834	-0-	-4597	-0-	5622	3	2212	9	Y	2011	2011	1			-0-
*08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	6021	3	2440	9	Y	2218	2218	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

03	25792	X	19193	-0-	-6599	-0-	16721	3	2472	9	Y	2247	2247	1			-0-
04	24960	X	16883	-0-	-8077	-0-	14739	3	2144	9	Y	1949	1949	1			-0-
05	24552	X	14503	-0-	-10049	-0-	12632	3	1871	9	Y	1701	1701	1			-0-
06	21420	X	16387	-0-	-5033	-0-	14449	3	1938	9	Y	1762	1762	1			-0-
07	20863	X	12067	-0-	-8796	-0-	10664	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
*08	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	10861	3	1370	9	Y	1245	1245	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

03	27342	X	20120	-0-	-7222	-0-	17670	3	2450	9	Y	2227	2227	1			-0-
04	26280	X	17823	-0-	-8457	-0-	15633	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
05	25885	X	17674	-0-	-8211	-0-	15525	3	2149	9	Y	1954	1954	1			-0-
06	22350	X	22195	-0-	-155	-0-	19788	3	2407	9	Y	2188	2188	1			-0-
07	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	19951	3	2236	9	Y	2033	2033	1			-0-
*08	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	13558	3	1527	9	Y	1388	1388	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

03	27683	X	21189	-0-	-6494	-0-	18087	3	3102	9	Y	2820	2820	1			-0-
04	26790	X	19349	-0-	-7441	-0-	16551	3	2798	9	Y	2544	2544	1			-0-
05	25234	X	18152	-0-	-7082	-0-	15433	3	2719	9	Y	2472	2472	1			-0-
06	22710	X	14819	-0-	-7891	-0-	12617	3	2202	9	Y	2002	2002	1			-0-
07	24673	X	24673	-0-	-0-	-0-	21782	3	2891	9	Y	2628	2628	1			-0-
*08	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	21534	3	2946	9	Y	2678	2678	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

03	28613	X	7378	-0-	-21235	-0-	5925	3	1453	9	Y	1321	1321	1			-0-
04	17790	X	6181	-0-	-11609	-0-	4924	3	1257	9	Y	1143	1143	1			-0-
05	12524	X	7144	-0-	-5380	-0-	5768	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
06	9990	X	6114	-0-	-3876	-0-	4951	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
07	8649	X	4795	-0-	-3854	-0-	3845	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
*08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	3803	3	859	9	Y	781	781	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48856 X	24956	-0-	-23900	-0-	22065	3	2891	9	Y	2628	2628	1			-0-
04	41940 X	19964	-0-	-21976	-0-	17507	3	2457	9	Y	2234	2234	1			-0-
05	37882 X	22116	-0-	-15766	-0-	19487	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-
06	33240 X	26018	-0-	-7222	-0-	23194	3	2824	9	Y	2567	2567	1			-0-
07	31341 X	27660	-0-	-3681	-0-	24738	3	2922	9	Y	2656	2655	1	1	8	-0-
*08	23309 X	23309	-0-	-0-	-0-	20932	3	2377	9	Y	2161	2161	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

03	41075 X	30394	-0-	-10681	-0-	27466	3	2928	9	Y	2662	2662	1			-0-
04	39750 X	26047	-0-	-13703	-0-	23489	3	2558	9	Y	2325	2325	1			-0-
05	37386 X	26196	-0-	-11190	-0-	23655	3	2541	9	Y	2310	2310	1			-0-
06	32010 X	24980	-0-	-7030	-0-	22542	3	2438	9	Y	2216	2216	1			-0-
07	31496 X	27401	-0-	-4095	-0-	24807	3	2594	9	Y	2358	2358	1			-0-
*08	23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	21555	3	2300	9	Y	2091	2091	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

03	29140 X	24438	-0-	-4702	-0-	21912	3	2526	9	Y	2296	2296	1			-0-
04	27540 X	23726	-0-	-3814	-0-	21330	3	2396	9	Y	2178	2178	1			-0-
05	27249 X	23711	-0-	-3538	-0-	21413	3	2298	9	Y	2089	2089	1			-0-
06	24330 X	23253	-0-	-1077	-0-	21090	3	2163	9	Y	1966	1966	1			-0-
07	24521 X	22374	-0-	-2147	-0-	19147	3	3227	9	Y	2934	2934	1			-0-
*08	17318 X	17318	-0-	-0-	-0-	16347	3	971	9	Y	883	883	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

03	29481 X	20384	-0-	-9097	-0-	18186	3	2198	9	Y	1998	1998	1			-0-
04	28440 X	16850	-0-	-11590	-0-	15042	3	1808	9	Y	1644	1644	1			-0-
05	27528 X	21693	-0-	-5835	-0-	19569	3	2124	9	Y	1931	1931	1			-0-
06	24300 X	22414	-0-	-1886	-0-	20424	3	1990	9	Y	1809	1809	1			-0-
07	22475 X	18081	-0-	-4394	-0-	16507	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
*08	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	13867	3	1345	9	Y	1223	1223	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

03	21266 X	16586	-0-	-4680	-0-	13855	3	2731	9	Y	2483	2483	1			-0-
04	20580 X	13485	-0-	-7095	-0-	11117	3	2368	9	Y	2153	2152	1	1	8	-0-
05	19375 X	13655	-0-	-5720	-0-	11303	3	2352	9	Y	2138	2138	1			-0-
06	17550 X	11872	-0-	-5678	-0-	9826	3	2046	9	Y	1860	1860	1			-0-
07	16585 X	10807	-0-	-5778	-0-	8923	3	1884	9	Y	1713	1713	1			-0-
*08	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	7982	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

03	28086 X	20562	-0-	-7524	-0-	18377	3	2185	9	Y	1986	1986	1			-0-
04	26310 X	18144	-0-	-8166	-0-	16216	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
05	25234 X	13570	-0-	-11664	-0-	12133	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
06	22470 X	18796	-0-	-3674	-0-	17083	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
07	22041 X	17202	-0-	-4839	-0-	15737	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-
*08	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	14408	3	1327	9	Y	1206	1206	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

03	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	16207	3	5115	9	Y	4650	4650	1			-0-
04	21442 X	21442	-0-	-0-	-0-	15887	3	5555	9	Y	5050	5050	1			-0-
05	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	16246	3	4256	9	Y	3869	3869	1			-0-
06	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	14782	3	3664	9	Y	3331	3331	1			-0-
07	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	14136	3	3388	9	Y	3080	3080	1			-0-
*08	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	12806	3	2908	9	Y	2644	2644	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33666 X	18884	-0-	-14782	-0-	15442	3	3442	9	Y	3129	3129	1			-0-
04	26820 X	17294	-0-	-9526	-0-	14282	3	3012	9	Y	2738	2738	1			-0-
05	25265 X	23863	-0-	-1402	-0-	20277	3	3586	9	Y	3260	3260	1			-0-
06	24450 X	23209	-0-	-1241	-0-	19989	3	3220	9	Y	2927	2927	1			-0-
07	20615 X	16693	-0-	-3922	-0-	14362	3	2331	9	Y	2119	2119	1			-0-
*08	14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	12496	3	2074	9	Y	1885	1885	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

03	37541 X	14962	-0-	-22579	-0-	12546	3	2416	9	Y	2196	2196	1			-0-
04	29100 X	11877	-0-	-17223	-0-	9913	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
05	24769 X	7382	-0-	-17387	-0-	6157	3	1225	9	Y	1114	1114	1			-0-
06	21270 X	4444	-0-	-16826	-0-	3640	3	804	9	Y	731	731	1			-0-
07	18011 X	4381	-0-	-13630	-0-	3598	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
*08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	3639	3	739	9	Y	672	672	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

03	32550 X	14616	-0-	-17934	-0-	12342	3	2274	9	Y	2067	2067	1			-0-
04	24450 X	11876	-0-	-12574	-0-	10015	3	1861	9	Y	1692	1692	1			-0-
05	21204 X	12105	-0-	-9099	-0-	10239	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
06	16830 X	10464	-0-	-6366	-0-	8822	3	1642	9	Y	1493	1493	1			-0-
07	17391 X	10516	-0-	-6875	-0-	8877	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-
*08	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	7091	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

03	20522 X	18666	-0-	-1856	-0-	15420	3	3246	9	Y	2951	2951	1			-0-
04	19860 X	14130	-0-	-5730	-0-	11675	3	2455	9	Y	2232	2232	1			-0-
05	20522 X	17780	-0-	-2742	-0-	14743	3	3037	9	Y	2761	2761	1			-0-
06	19860 X	15510	-0-	-4350	-0-	12934	3	2576	9	Y	2342	2342	1			-0-
07	19747 X	19352	-0-	-395	-0-	16115	3	3237	9	Y	2943	2943	1			-0-
*08	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	8416	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

03	23157 X	20424	-0-	-2733	-0-	15401	3	5023	9	Y	4566	4566	1			-0-
04	22410 X	18755	-0-	-3655	-0-	14225	3	4530	9	Y	4118	4118	1			-0-
05	23157 X	16935	-0-	-6222	-0-	12730	3	4205	9	Y	3823	3823	1			-0-
06	22410 X	14823	-0-	-7587	-0-	11206	3	3617	9	Y	3288	3288	1			-0-
07	22289 X	11698	-0-	-10591	-0-	8908	3	2790	9	Y	2536	2536	1			-0-
*08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	4699	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

03	22351 X	18473	-0-	-3878	-0-	14426	3	4047	9	Y	3679	3679	1			-0-
04	21630 X	16295	-0-	-5335	-0-	12882	3	3413	9	Y	3103	3103	1			-0-
05	22351 X	21730	-0-	-621	-0-	17614	3	4116	9	Y	3742	3742	1			-0-
06	20250 X	19804	-0-	-446	-0-	16033	3	3771	9	Y	3428	3428	1			-0-
07	18941 X	17167	-0-	-1774	-0-	13755	3	3412	9	Y	3102	3102	1			-0-
*08	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	8029	3	1931	9	Y	1755	1755	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
04	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-					-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
06	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					-0-
07	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13454	X	13024	-0-	-430	-0-	9871	3	3153	9	Y	2866	2866	1			-0-
04	13020	X	11476	-0-	-1544	-0-	8722	3	2754	9	Y	2504	2504	1			-0-
05	13454	X	10011	-0-	-3443	-0-	7660	3	2351	9	Y	2137	2137	1			-0-
06	13020	X	6523	-0-	-6497	-0-	5416	3	1107	9	Y	1006	1006	1			-0-
07	13454	X	8922	-0-	-4532	-0-	6941	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
*08	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	5460	3	2164	9	Y	1967	1967	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37386	X	20912	-0-	-16474	-0-	18358	3	2554	9	Y	2322	2320	1	2	8	-0-
04	32550	X	18151	-0-	-14399	-0-	16024	3	2127	9	Y	1934	1934	1			-0-
05	28985	X	16603	-0-	-12382	-0-	14646	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-
06	24060	X	13187	-0-	-10873	-0-	11551	3	1636	9	Y	1487	1487	1			-0-
07	23405	X	13986	-0-	-9419	-0-	12317	3	1669	9	Y	1517	1517	1			-0-
*08	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	9505	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 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
03	26288	X	14977	-0-	-11311	-0-	11482	3	3495	9	Y	3177	3177	1			-0-
04	23010	X	14779	-0-	-8231	-0-	11363	3	3416	9	Y	3105	3105	1			-0-
05	20894	X	19946	-0-	-948	-0-	15995	3	3951	9	Y	3592	3592	1			-0-
06	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	15892	3	3409	9	Y	3099	3099	1			-0-
07	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	14634	3	3104	9	Y	2822	2822	1			-0-
*08	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	10712	3	2286	9	Y	2078	2078	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52173	X	34734	-0-	-17439	-0-	31118	3	3616	9	Y	3287	3287	1			-0-
04	48330	X	29885	-0-	-18445	-0-	26703	3	3182	9	Y	2893	2893	1			-0-
05	44175	X	28557	-0-	-15618	-0-	25586	3	2971	9	Y	2701	2701	1			-0-
06	37470	X	28517	-0-	-8953	-0-	25761	3	2756	9	Y	2505	2505	1			-0-
07	37231	X	28547	-0-	-8684	-0-	25928	3	2619	9	Y	2381	2381	1			-0-
*08	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	21839	3	2230	9	Y	2027	2027	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34317	X	18567	-0-	-15750	-0-	14467	3	4100	9	Y	3727	3727	1			-0-
04	30360	X	17502	-0-	-12858	-0-	13635	3	3867	9	Y	3515	3515	1			-0-
05	26722	X	15170	-0-	-11552	-0-	11745	3	3425	9	Y	3114	3114	1			-0-
06	22560	X	12945	-0-	-9615	-0-	10024	3	2921	9	Y	2655	2655	1			-0-
07	21390	X	16269	-0-	-5121	-0-	12759	3	3510	9	Y	3191	3191	1			-0-
*08	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	14523	3	3573	9	Y	3248	3248	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27528	X	17294	-0-	-10234	-0-	14185	3	3109	9	Y	2826	2826	1			-0-
04	24480	X	14974	-0-	-9506	-0-	12305	3	2669	9	Y	2426	2426	1			-0-
05	25296	X	11619	-0-	-13677	-0-	9643	3	1976	9	Y	1796	1796	1			-0-
06	19620	X	12096	-0-	-7524	-0-	10328	3	1768	9	Y	1607	1607	1			-0-
07	18941	X	8467	-0-	-10474	-0-	7148	3	1319	9	Y	1199	1199	1			-0-
*08	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	5616	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 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
03	21979	X	16340	-0-	-5639	-0-	13175	3	3165	9	Y	2877	2877	1			-0-
04	19110	X	14780	-0-	-4330	-0-	11945	3	2835	9	Y	2577	2577	1			-0-
05	19747	X	15945	-0-	-3802	-0-	13034	3	2911	9	Y	2646	2645	1	1	8	-0-
06	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	19171	3	3680	9	Y	3345	3345	1			-0-
07	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	19326	3	3693	9	Y	3357	3357	1			-0-
*08	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	7132	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26784	X	14942	-0-	-11842	-0-	11795	3	3147	9	Y	2861	2861	1			-0-
04	25920	X	11986	-0-	-13934	-0-	9477	3	2509	9	Y	2281	2281	1			-0-
05	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	19875	3	4558	9	Y	4144	4144	1			-0-
06	26527	X	26527	-0-	-0-	-0-	22088	3	4439	9	Y	4035	4035	1			-0-
07	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	17324	3	3546	9	Y	3224	3224	1			-0-
*08	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	11101	3	2270	9	Y	2064	2064	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20181	X	15331	-0-	-4850	-0-	12654	3	2677	9	Y	2434	2434	1			-0-
04	19530	X	13956	-0-	-5574	-0-	11502	3	2454	9	Y	2231	2231	1			-0-
05	19375	X	13435	-0-	-5940	-0-	11074	3	2361	9	Y	2146	2146	1			-0-
06	17130	X	10844	-0-	-6286	-0-	8930	3	1914	9	Y	1740	1740	1			-0-
07	16368	X	8845	-0-	-7523	-0-	7249	3	1596	9	Y	1451	1451	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27528	X	14190	-0-	-13338	-0-	11224	3	2966	9	Y	2696	2696	1			-0-
04	22830	X	11759	-0-	-11071	-0-	9199	3	2560	9	Y	2327	2327	1			-0-
05	18848	X	10534	-0-	-8314	-0-	8344	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
06	16530	X	9325	-0-	-7205	-0-	7221	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
07	15004	X	8889	-0-	-6115	-0-	6767	3	2122	9	Y	1929	1929	1			-0-
*08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	6248	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 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
03	23839	X	17520	-0-	-6319	-0-	13332	3	4188	9	Y	3807	3807	1			-0-
04	23070	X	15409	-0-	-7661	-0-	11728	3	3681	9	Y	3346	3346	1			-0-
05	23436	X	18097	-0-	-5339	-0-	14054	3	4043	9	Y	3675	3675	1			-0-
06	19950	X	16774	-0-	-3176	-0-	13203	3	3571	9	Y	3246	3246	1			-0-
07	19282	X	15611	-0-	-3671	-0-	12254	3	3357	9	Y	3052	3052	1			-0-
*08	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	9107	3	2587	9	Y	2352	2352	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 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
03	30907	X	14664	-0-	-16243	-0-	11725	3	2939	9	Y	2672	2672	1			-0-
04	29910	X	11540	-0-	-18370	-0-	9175	3	2365	9	Y	2150	2150	1			-0-
05	24707	X	6868	-0-	-17839	-0-	5502	3	1366	9	Y	1242	1242	1			-0-
06	18750	X	1074	-0-	-17676	-0-	919	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
07	17174	X	118	-0-	-17056	-0-	68	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26288	X	19658	-0-	-6630	-0-	15706	3	3952	9	Y	3593	3593	1			-0-
04	25440	X	17434	-0-	-8006	-0-	14076	3	3358	9	Y	3053	3053	1			-0-
05	25048	X	17191	-0-	-7857	-0-	14111	3	3080	9	Y	2800	2800	1			-0-
06	22620	X	15399	-0-	-7221	-0-	12667	3	2732	9	Y	2484	2484	1			-0-
07	21421	X	11613	-0-	-9808	-0-	9180	3	2433	9	Y	2212	2212	1			-0-
*08	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	11828	3	2664	9	Y	2422	2422	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26257 X	24460	-0-	-1797	-0-	19078	3	5382	9	Y	4893	4893	1			-0-
04	25410 X	22722	-0-	-2688	-0-	17758	3	4964	9	Y	4513	4513	1			-0-
05	26257 X	21800	-0-	-4457	-0-	17104	3	4696	9	Y	4269	4269	1			-0-
06	25410 X	18347	-0-	-7063	-0-	14467	3	3880	9	Y	3527	3527	1			-0-
07	25079 X	17538	-0-	-7541	-0-	13846	3	3692	9	Y	3356	3356	1			-0-
*08	22674 X	22674	-0-	-0-	-0-	18241	3	4433	9	Y	4030	4030	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

03	23560 X	14896	-0-	-8664	-0-	11666	3	3230	9	Y	2936	2936	1			-0-
04	22800 X	12334	-0-	-10466	-0-	9721	3	2613	9	Y	2375	2375	1			-0-
05	20646 X	15133	-0-	-5513	-0-	12216	3	2917	9	Y	2652	2652	1			-0-
06	18660 X	13664	-0-	-4996	-0-	11090	3	2574	9	Y	2340	2340	1			-0-
07	17019 X	12369	-0-	-4650	-0-	9948	3	2421	9	Y	2201	2201	1			-0-
*08	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	10349	3	2367	9	Y	2152	2152	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

03	23808 X	15652	-0-	-8156	-0-	12590	3	3062	9	Y	2784	2784	1			-0-
04	21780 X	13919	-0-	-7861	-0-	11188	3	2731	9	Y	2483	2483	1			-0-
05	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	18097	3	3769	9	Y	3426	3426	1			-0-
06	23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	19581	3	3539	9	Y	3217	3217	1			-0-
07	20332 X	20332	-0-	-0-	-0-	17228	3	3104	9	Y	2822	2822	1			-0-
*08	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	10523	3	1942	9	Y	1765	1765	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

03	26288 X	22952	-0-	-3336	-0-	17464	3	5488	9	Y	4989	4989	1			-0-
04	22800 X	10797	-0-	-12003	-0-	7926	3	2871	9	Y	2610	2610	1			-0-
05	21111 X	19289	-0-	-1822	-0-	14749	3	4540	9	Y	4127	4127	1			-0-
06	22200 X	17741	-0-	-4459	-0-	13403	3	4338	9	Y	3944	3944	1			-0-
07	22940 X	20842	-0-	-2098	-0-	15894	3	4948	9	Y	4498	4498	1			-0-
*08	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	321	1	16331	3	Y	4270	4270	1			-0-
						4697	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

03	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12646 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48980 X	24337	-0-	-24643	-0-	19264	3	5073	9	Y	4612	4612	1			-0-
04	47714 X	47714	-0-	-0-	-0-	39055	3	8659	9	Y	7872	7872	1			-0-
05	47244 X	32682	-0-	-14562	-0-	26555	3	6127	9	Y	5570	5570	1			-0-
06	40680 X	18586	-0-	-22094	-0-	14824	3	3762	9	Y	3420	3420	1			-0-
07	49290 X	8244	-0-	-41046	-0-	6372	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-
*08	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	139	1	7058	3	Y	1668	1668	1			-0-
						1835	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

03	13919 X	10556	-0-	-3363	-0-	7455	3	3101	9	Y	2819	2819	1			-0-
04	13470 X	8361	-0-	-5109	-0-	5895	3	2466	9	Y	2242	2242	1			-0-
05	11749 X	7852	-0-	-3897	-0-	5583	3	2269	9	Y	2063	2063	1			-0-
06	10230 X	6598	-0-	-3632	-0-	4477	3	2121	9	Y	1928	1928	1			-0-
07	10571 X	6927	-0-	-3644	-0-	4671	3	2256	9	Y	2051	2051	1			-0-
*08	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	114	1	5806	3	Y	1776	1776	1			-0-
						1954	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12541 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 36H RRCID -> 281175 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 12625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41094	X	41094	-0-	-0-	-0-	31247	3	9847	9	Y	8952	8952	1			-0-
04	37560	X	34773	-0-	-2787	-0-	26415	3	8358	9	Y	7598	7598	1			-0-
05	41724	X	41724	-0-	-0-	-0-	32546	3	9178	9	Y	8344	8344	1			-0-
06	37560	X	35488	-0-	-2072	-0-	27685	3	7803	9	Y	7094	7094	1			-0-
07	38059	X	35355	-0-	-2704	-0-	27399	3	7956	9	Y	7233	7233	1			-0-
*08	34471	X	34471	-0-	-0-	-0-	529	1	26888	3	Y	6413	6413	1			-0-
							7054	9									

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45566	X	45566	-0-	-0-	-0-	34916	3	10650	9	Y	9682	9682	1			-0-
04	36655	X	36655	-0-	-0-	-0-	28194	3	8461	9	Y	7692	7692	1			-0-
05	47864	X	34860	-0-	-13004	-0-	27361	3	7499	9	Y	6817	6817	1			-0-
06	46320	X	32945	-0-	-13375	-0-	25851	3	7094	9	Y	6449	6449	1			-0-
07	47864	X	31155	-0-	-16709	-0-	24542	3	6613	9	Y	6012	6012	1			-0-
*08	32721	X	32721	-0-	-0-	-0-	515	1	26170	3	Y	5487	5487	1			-0-
							6036	9									

RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	9359	-0-	9359	146201	171	1	6232	3	Y	2687	2687	1			-0-
							2956	9									
10	0	W	8303	-0-	8303	154504	170	1	5548	3	Y	2350	2350	1			-0-
							2585	9									
11	0	W	7697	-0-	7697	162201	140	1	4999	3	Y	2325	2325	1			-0-
							2558	9									
12	0	W	8012	-0-	8012	170213	160	1	5332	3	Y	2291	2291	1			-0-
							2520	9									
01	0	W	4819	-0-	4819	175032	107	1	3176	3	Y	1396	1396	1			-0-
							1536	9									
02	0	W	4872	-0-	4872	179904	108	1	3349	3	Y	1286	1286	1			-0-
							1415	9									
03	0	W	6622	-0-	6622	186526	172	1	4284	3	Y	1969	1969	1			-0-
							2166	9									
04	0	W	5789	-0-	5789	192315	201	1	3448	3	Y	1945	1945	1			-0-
							2140	9									
05	0	W	5259	-0-	5259	197574	178	1	3249	3	Y	1665	1665	1			-0-
							1832	9									
06	0	W	5034	-0-	5034	202608	165	1	3031	3	Y	1671	1671	1			-0-
							1838	9									
07	0	W	5106	-0-	5106	207714	171	1	3046	3	Y	1717	1717	1			-0-
							1889	9									
08	0	W	5211	-0-	5211	212925	161	1	3105	3	Y	1768	1768	1			-0-
							1945	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1231	1	3558	2	Y	282	260	1			138
							310	9									
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	1269	1	3479	2	Y	231	278	1			91
							254	9									
05	3782	X	2844	-0-	-938	-0-	613	1	2120	2	Y	101	100	1			92
							111	9									
06	3660	X	2403	-0-	-1257	-0-	282	1	2065	2	Y	51	74	1	5	8	64
							56	9									
07	3782	X	2323	-0-	-1459	-0-	312	1	1953	2	Y	53	79	1			38
							58	9									
08	4929	X	1550	-0-	-3379	-0-	207	1	1308	2	Y	32	33	1			37
							35	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	2001	1	15938	2	Y	450	440	1			234
							495	9									
04	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	2040	1	13470	2	Y	366	453	1			147
							403	9									
05	15903	X	15285	-0-	-618	-0-	1997	1	12929	2	Y	326	246	1	2	8	225
							359	9									
06	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	1883	1	16752	2	Y	304	285	1			244
							334	9									
07	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	2191	1	17151	2	Y	365	417	1			192
							402	9									
08	18445	X	12059	-0-	-6386	-0-	1369	1	10455	2	Y	214	194	1			212
							235	9									

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
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
04	4770	X	528	-0-	-4242	-0-	119	1	385	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	1159	1	2752	2	Y	191	103	1			94
							210	9									
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	1658	1	4509	2	Y	274	198	1			170
							301	9									
07	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	1673	1	4866	2	Y	284	310	1			144
							312	9									
08	4123	X	3726	-0-	-397	-0-	1130	1	2398	2	Y	180	154	1			170
							198	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
03	21979	X	21124	-0-	-855	-0-	2244	1	18326	2	Y	504	508	1			271
							554	9									
04	21270	X	18274	-0-	-2996	-0-	2192	1	15651	2	Y	392	500	1			163
							431	9									
05	20987	X	15410	-0-	-5577	-0-	1839	1	13244	2	Y	297	240	1			220
							327	9									
06	20430	X	12773	-0-	-7657	-0-	1775	1	10679	2	Y	290	274	1			236
							319	9									
07	21111	X	13812	-0-	-7299	-0-	1646	1	11863	2	Y	275	349	1			162
							303	9									
08	21111	X	12371	-0-	-8740	-0-	1610	1	10484	2	Y	252	198	1			216
							277	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
03	9827	X	8116	-0-	-1711	-0-	1789	1	5878	2	Y	408	392	1			206
							449	9									
04	8670	X	5115	-0-	-3555	-0-	1348	1	3497	2	Y	245	342	1			109
							270	9									
05	8494	X	6928	-0-	-1566	-0-	1584	1	5058	2	Y	260	194	1			175
							286	9									
06	8220	X	6151	-0-	-2069	-0-	1187	1	4749	2	Y	195	201	1			169
							215	9									
07	8494	X	6026	-0-	-2468	-0-	1439	1	4319	2	Y	244	285	1			128
							268	9									
08	8122	X	4801	-0-	-3321	-0-	1098	1	3512	2	Y	174	146	1			156
							191	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	9548 X	6641	-0-	-2907	-0-	448	1	5775	2	Y	380	339	1			201
						418	9									
04	9240 X	7159	-0-	-2081	-0-	509	1	6169	2	Y	437	496	1			142
						481	9									
05	9548 X	6661	-0-	-2887	-0-	476	1	5770	2	Y	377	360	1			159
						415	9									
06	8100 X	7001	-0-	-1099	-0-	526	1	6040	2	Y	395	379	1	1	8	174
						435	9									
07	7440 X	6648	-0-	-792	-0-	542	1	5689	2	Y	379	388	1			165
						417	9									
08	7409 X	4567	-0-	-2842	-0-	381	1	3894	2	Y	265	252	1			178
						292	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

03	21731 X	17086	-0-	-4645	-0-	962	1	15226	2	Y	816	707	1			423
						898	9									
04	21030 X	17493	-0-	-3537	-0-	871	1	15798	2	Y	749	908	1			264
						824	9									
05	21731 X	17242	-0-	-4489	-0-	934	1	15493	2	Y	741	694	1			311
						815	9									
06	18780 X	16002	-0-	-2778	-0-	843	1	14464	2	Y	632	644	1			299
						695	9									
07	19406 X	16122	-0-	-3284	-0-	878	1	14570	2	Y	613	638	1			274
						674	9									
08	18073 X	12240	-0-	-5833	-0-	677	1	11045	2	Y	471	436	1			309
						518	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

03	589 X	487	-0-	-102	-0-	463	2	24	9	Y	22	19	1			11
04	630 X	473	-0-	-157	-0-	449	2	24	9	Y	22	26	1			7
05	651 X	425	-0-	-226	-0-	394	2	31	9	Y	28	25	1			10
06	630 X	285	-0-	-345	-0-	267	2	18	9	Y	16	18	1			8
07	589 X	197	-0-	-392	-0-	184	2	13	9	Y	12	14	1			6
08	496 X	171	-0-	-325	-0-	160	2	11	9	Y	10	9	1			7

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

03	T. A.	133	-0-	133	138	125	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	T. A.	114	-0-	114	252	101	2	13	9	Y	12	11	1			3
05	356 X	104	-0-	-252	-0-	95	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	42	2	19	9	Y	17	14	1			6
07	124 N	37	-0-	-87	-0-	28	2	9	9	Y	8	10	1			4
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	21	2	8	9	Y	7	7	1			4

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

03	11997 X	10595	-0-	-1402	-0-	664	1	9550	2	Y	346	328	1			107
						381	9									
04	11280 X	9956	-0-	-1324	-0-	633	1	8948	2	Y	341	337	1			111
						375	9									
05	10571 X	8228	-0-	-2343	-0-	517	1	7374	2	Y	306	290	1			127
						337	9									
06	10260 X	9123	-0-	-1137	-0-	635	1	8191	2	Y	270	287	1			110
						297	9									
07	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	724	1	9721	2	Y	290	279	1	3	8	118
						319	9									
08	10602 X	7467	-0-	-3135	-0-	546	1	6697	2	Y	204	241	1			81
						224	9									

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
03	16647	X	14221	-0-	-2426	-0-	892 485	1 9	12844	2	Y	441	414	1			140
04	13920	X	10103	-0-	-3817	-0-	642 383	1 9	9078	2	Y	348	364	1			124
05	14384	X	13192	-0-	-1192	-0-	836 441	1 9	11915	2	Y	401	361	1			164
06	13920	X	11752	-0-	-2168	-0-	820 360	1 9	10572	2	Y	327	352	1			139
07	14229	X	12269	-0-	-1960	-0-	823 382	1 9	11064	2	Y	347	337	1			149
08	14229	X	8529	-0-	-5700	-0-	623 261	1 9	7645	2	Y	237	285	1			101

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9703	X	7462	-0-	-2241	-0-	459 392	1 9	6611	2	Y	356	337	1			110
04	9390	X	8114	-0-	-1276	-0-	511 384	1 9	7219	2	Y	349	346	1			113
05	8990	X	8033	-0-	-957	-0-	501 391	1 9	7141	2	Y	355	325	1			143
06	8400	X	6936	-0-	-1464	-0-	477 316	1 9	6143	2	Y	287	311	1			119
07	8370	X	7134	-0-	-1236	-0-	472 315	1 9	6347	2	Y	286	285	1			120
08	8339	X	5016	-0-	-3323	-0-	362 217	1 9	4437	2	Y	197	238	1			79

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	7423	-0-	-2373	-0-	456 534	1 9	6433	2	Y	485	426	1	2	8	183
04	9480	X	8011	-0-	-1469	-0-	502 541	1 9	6968	2	Y	492	546	1			129
05	9796	X	7770	-0-	-2026	-0-	483 524	1 9	6763	2	Y	476	485	1			120
06	9270	X	7998	-0-	-1272	-0-	550 488	1 9	6960	2	Y	444	422	1	4	8	138
07	9269	X	8716	-0-	-553	-0-	580 494	1 9	7642	2	Y	449	429	1	1	8	157
08	8277	X	6887	-0-	-1390	-0-	500 366	1 9	6021	2	Y	333	336	1			154

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	13203	-0-	-1863	-0-	830 420	1 9	11953	2	Y	382	359	1			121
04	14280	X	13299	-0-	-981	-0-	853 396	1 9	12050	2	Y	360	360	1			121
05	14756	X	13623	-0-	-1133	-0-	867 395	1 9	12361	2	Y	359	332	1			148
06	12780	X	10892	-0-	-1888	-0-	761 318	1 9	9813	2	Y	289	314	1			123
07	13733	X	10755	-0-	-2978	-0-	722 330	1 9	9703	2	Y	300	294	1			129
08	13733	X	7007	-0-	-6726	-0-	513 199	1 9	6295	2	Y	181	229	1			81

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 07/30/2014 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
03	12214	X	10844	-0-	-1370	-0-	676 432	1 9	9736	2	Y	393	372	1	1	8	126
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	768 425	1 9	10845	2	Y	386	382	1	1	8	129
05	12214	X	11372	-0-	-842	-0-	718 414	1 9	10240	2	Y	376	348	1	1	8	156
06	11070	X	9627	-0-	-1443	-0-	668 344	1 9	8615	2	Y	313	334	1	4	8	131
07	12431	X	10778	-0-	-1653	-0-	722 353	1 9	9703	2	Y	321	315	1			137
08	12431	X	7882	-0-	-4549	-0-	575 250	1 9	7057	2	Y	227	269	1			95

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9735	-0-	-805	-0-	612 501	1 9	8622	2	Y	455	399	1			173
04	10200	X	9256	-0-	-944	-0-	588 498	1 9	8170	2	Y	453	507	1			119
05	10509	X	8911	-0-	-1598	-0-	562 493	1 9	7856	2	Y	448	456	1			111
06	10170	X	6883	-0-	-3287	-0-	472 437	1 9	5974	2	Y	397	384	1			124
07	9734	X	6734	-0-	-3000	-0-	444 435	1 9	5855	2	Y	395	380	1			139
08	9734	X	6322	-0-	-3412	-0-	461 308	1 9	5553	2	Y	280	288	1			131

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18228	X	14492	-0-	-3736	-0-	923 562	1 9	13007	2	Y	511	446	1			194
04	17280	X	15658	-0-	-1622	-0-	1014 553	1 9	14091	2	Y	503	563	1			134
05	17422	X	15477	-0-	-1945	-0-	996 556	1 9	13925	2	Y	505	512	1			127
06	16560	X	13863	-0-	-2697	-0-	979 504	1 9	12380	2	Y	458	440	1			145
07	16709	X	14957	-0-	-1752	-0-	1018 524	1 9	13415	2	Y	476	452	1			169
08	16182	X	9140	-0-	-7042	-0-	678 294	1 9	8168	2	Y	267	298	1			138

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27807	X	24296	-0-	-3511	-0-	123 978	1 9	23195	2	Y	889	778	1			243
04	23910	X	21312	-0-	-2598	-0-	121 838	1 9	20353	2	Y	762	881	1			124
05	23839	X	20698	-0-	-3141	-0-	122 803	1 9	19773	2	Y	730	653	1			201
06	23520	X	19222	-0-	-4298	-0-	113 733	1 9	18376	2	Y	666	645	1	4	8	218
07	24304	X	19688	-0-	-4616	-0-	117 744	1 9	18827	2	Y	676	740	1	1	8	153
08	22072	X	16208	-0-	-5864	-0-	92 550	1 9	15566	2	Y	500	478	1			175

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26102	X	19460	-0-	-6642	-0-	107	1	18525	2	Y	753	661	1			204
							828	9									
04	23490	X	17282	-0-	-6208	-0-	106	1	16436	2	Y	673	772	1			105
							740	9									
05	23033	X	18992	-0-	-4041	-0-	115	1	18100	2	Y	706	623	1			188
							777	9									
06	20580	X	17660	-0-	-2920	-0-	107	1	16861	2	Y	629	614	1			203
							692	9									
07	20615	X	17434	-0-	-3181	-0-	108	1	16649	2	Y	615	680	1			138
							677	9									
08	19468	X	13865	-0-	-5603	-0-	83	1	13297	2	Y	441	424	1			155
							485	9									

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

03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	161	1	5372	3	N	359	356	0			81
							395	9									
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	146	1	4424	3	N	329	334	0			76
							362	9									
05	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	149	1	4055	3	N	333	316	0			93
							366	9									
06	5820	X	4336	-0-	-1484	-0-	215	1	3825	3	N	269	283	0			79
							296	9									
07	5921	X	4302	-0-	-1619	-0-	216	1	3684	3	N	365	348	0			96
							402	9									
08	5921	X	2881	-0-	-3040	-0-	105	1	2535	3	N	219	284	0			31
							241	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

03	4619	X	3195	-0-	-1424	-0-	128	1	2799	3	N	244	192	1			284
							268	9									
04	4440	X	3182	-0-	-1258	-0-	123	1	2808	3	N	228	192	1			320
							251	9									
05	4588	X	2992	-0-	-1596	-0-	130	1	2631	3	N	210	382	1			148
							231	9									
06	4200	X	2185	-0-	-2015	-0-	83	1	1919	3	N	166	189	1			125
							183	9									
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					125
08	3286	X	1857	-0-	-1429	-0-	41	1	191	2	N	132					257
							1480	3	145	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	655	-0-	-275	-0-	133	1	522	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	894	-0-	-276	-0-	173	1	721	2	N	-0-					-0-
05	837	N	653	-0-	-184	-0-	133	1	520	2	N	-0-					-0-
06	630	N	465	-0-	-165	-0-	96	1	369	2	N	-0-					-0-
07	930	N	570	-0-	-360	-0-	76	1	494	2	N	-0-					-0-
08	651	N	381	-0-	-270	-0-	53	1	328	2	N	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	169	1	7094	3	N	196	190	1			434
							216	9									
04	6150	X	4960	-0-	-1190	-0-	121	1	4684	3	N	141	190	1			385
							155	9									
05	6355	X	3678	-0-	-2677	-0-	94	1	3338	3	N	224	188	1			421
							246	9									
06	6150	X	3222	-0-	-2928	-0-	80	1	2927	3	N	195	186	1			430
							215	9									
07	6355	X	2987	-0-	-3368	-0-	60	1	2709	3	N	198	187	1			441
							218	9									
08	6355	X	1550	-0-	-4805	-0-	33	1	1397	3	N	109	187	1			363
							120	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

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

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	3	N	217	156	0			61
							239	9									
06	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	394	1	7004	3	N	434	367	0			128
							477	9									
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	227	1	3871	3	N	134	227	0			35
							147	9									
*08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	148	1	3568	3	N	45	74	0			6
							50	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

*09	8430	X	2014	-0-	-6416	-0-	213	1	1747	2	N	42	40	0			4
							8	3	46	9							
*10	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	1044	1	7638	2	N	215	202	0			17
							52	3	237	9							
*11	7320	X	6694	-0-	-626	-0-	746	1	5754	2	N	146	148	0			15
							33	3	161	9							
*12	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	607	1	5617	2	N	108	112	0			11
							38	3	119	9							
*01	8401	X	6902	-0-	-1499	-0-	647	1	6091	2	N	119	117	0			13
							33	3	131	9							
*02	7588	X	5674	-0-	-1914	-0-	650	1	4938	2	N	64	63	0			14
							16	3	70	9							
*03	8401	X	6719	-0-	-1682	-0-	749	1	5859	2	N	86	80	0			20
							16	3	95	9							
*04	6570	X	6068	-0-	-502	-0-	739	1	5204	2	N	97	94	0			23
							18	3	107	9							
*05	6231	X	5116	-0-	-1115	-0-	616	1	4400	2	N	79	80	0			22
							13	3	87	9							
*06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	782	1	5753	2	N	81	79	0			24
							14	3	89	9							
07	6572	X	4765	-0-	-1807	-0-	570	1	4166	2	N	24	42	0			6
							3	3	26	9							
08	6727	X	4347	-0-	-2380	-0-	631	1	3693	2	N	19	22	0			3
							2	3	21	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

03	T. A.		14	-0-	14	22	14	3			N	-0-					209
04	14B2 EXT		12	-0-	12	34	12	3			N	-0-					209
05	320	X	286	-0-	-34	-0-	10	1	276	3	N	-0-					209
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					209
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					209
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	5	1	130	3	N	-0-					209

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	3	N	277	255	0			252
							305	9									
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	71	1	2132	3	N	242	248	0			246
							266	9									
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	76	1	2079	3	N	167	177	0	189	1	47
							184	9									
06	3060	X	2017	-0-	-1043	-0-	102	1	1817	3	N	89	110	0			26
							98	9									
07	3131	X	1757	-0-	-1374	-0-	92	1	1560	3	N	95	96	0			25
							105	9									
*08	3131	X	1034	-0-	-2097	-0-	40	1	974	3	N	18	40	0			3
							20	9									

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
03	13640	X	3267	-0-	-10373	-0-	71	1	2980	3	N	196	381	1			311
							216	9									
04	13200	X	4586	-0-	-8614	-0-	108	1	4201	3	N	252	191	1			372
							277	9									
05	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	402	1	14340	3	N	702	570	1			504
							772	9									
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	267	1	9719	3	N	522	562	1			464
							574	9									
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	185	1	8326	3	N	499	567	1			396
							549	9									
08	15500	X	6485	-0-	-9015	-0-	139	1	5951	3	N	359	373	1			382
							395	9									

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	168	1	7043	3	N	216	380	1			327
							238	9									
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	101	1	3933	3	N	125					452
							138	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-	190	1			262
06	3720	X	7	-0-	-3713	-0-	7	3			N	-0-					262
07	3844	X	2759	-0-	-1085	-0-	58	1	2594	3	N	97					359
							107	9									
08	3844	X	3468	-0-	-376	-0-	79	1	3389	3	N	-0-					359

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

03	7006	X	5345	-0-	-1661	-0-	118	1	4960	3	N	243	246	0			64
							267	9									
04	6780	X	5720	-0-	-1060	-0-	137	1	5323	3	N	236	236	0			64
							260	9									
05	7006	X	5812	-0-	-1194	-0-	153	1	5477	3	N	165	174	0			55
							182	9									
06	6780	X	4989	-0-	-1791	-0-	105	1	3814	3	N	973	733	0			295
							1070	9									
07	7006	X	5984	-0-	-1022	-0-	123	1	5550	3	N	283	495	0			83
							311	9									
*08	5921	X	3301	-0-	-2620	-0-	72	1	3097	3	N	120	177	0			26
							132	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21540	X	11856	-0-	-9684	-0-	1252	1	10256	2	N	316	189	1			273
							348	9									
*10	22258	X	10616	-0-	-11642	-0-	1239	1	9070	2	N	279	191	1			361
							307	9									
*11	12240	X	10396	-0-	-1844	-0-	1161	1	8952	2	N	257	381	1			237
							283	9									
*12	11780	X	8060	-0-	-3720	-0-	758	1	7020	2	N	256	197	1			296
							282	9									
*01	11780	X	8423	-0-	-3357	-0-	778	1	7331	2	N	285	379	1			202
							314	9									
*02	10640	X	7656	-0-	-2984	-0-	862	1	6550	2	N	222	189	1			235
							244	9									
*03	10664	X	9487	-0-	-1177	-0-	1043	1	8166	2	N	253	190	1			298
							278	9									
*04	10320	X	8205	-0-	-2115	-0-	1014	1	7146	2	N	41	189	1			150
							45	9									
*05	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	1012	1	7236	2	N	422	191	1			381
							464	9									
*06	8970	X	8866	-0-	-104	-0-	1032	1	7600	2	N	213	357	1			237
							234	9									
07	9269	X	8560	-0-	-709	-0-	1004	1	7334	2	N	202	186	1			253
							222	9									
08	9486	X	6647	-0-	-2839	-0-	946	1	5537	2	N	149	189	1			213
							164	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

03	6541	X	4895	-0-	-1646	-0-	4720	2	175	9	N	159	159	0			-0-
04	6240	X	5006	-0-	-1234	-0-	4752	2	254	9	N	231	231	0			-0-
05	5673	X	5228	-0-	-445	-0-	4885	2	343	9	N	312	312	0			-0-
06	5490	X	5452	-0-	-38	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5146	-0-	-31	-0-	4931	2	215	9	N	195	195	0			-0-
*08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5153	2	504	9	N	458	458	0			-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

03	7812	X	5901	-0-	-1911	-0-	243	1	5325	3	N	303	189	1			428
							333	9									
04	7560	X	5639	-0-	-1921	-0-	225	1	5127	3	N	261	190	1			499
							287	9									
05	7812	X	5445	-0-	-2367	-0-	253	1	5119	3	N	66	191	1			374
							73	9									
06	6750	X	6048	-0-	-702	-0-	232	1	5339	3	N	434	378	1			430
							477	9									
07	6975	X	5657	-0-	-1318	-0-	146	1	5255	3	N	233	190	1			473
							256	9									
08	5890	X	3494	-0-	-2396	-0-	80	1	375	2	N	124	189	1			408
							2903	3	136	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					318
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

*09	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	1623	1	13289	2	N	494	507	0			41
							116	3	543	9							
*10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	1780	1	13022	2	N	401	410	0			32
							120	3	441	9							
*11	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	1827	1	14085	2	N	402	393	0			41
							100	3	442	9							
*12	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	1315	1	12167	2	N	313	321	0			33
							132	3	344	9							
*01	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	1177	1	11080	2	N	383	374	0			42
							128	3	421	9							
*02	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	1383	1	10499	2	N	376	338	0			80
							104	3	414	9							
*03	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	1423	1	11136	2	N	315	324	0			71
							73	3	347	9							
*04	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	1647	1	11597	2	N	336	329	0			78
							89	3	370	9							
*05	12648	X	12426	-0-	-222	-0-	1475	1	10528	2	N	307	299	0			86
							85	3	338	9							
*06	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	1628	1	11984	2	N	254	265	0			75
							55	3	279	9							
07	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	1546	1	11291	2	N	347	331	0			91
							47	3	382	9							
08	12648	X	8507	-0-	-4141	-0-	1206	1	7060	2	N	189	253	0			27
							33	3	208	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

03	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	276	1	9202	3	N	762	758	1			516
							838	9									
04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	260	1	7858	3	N	691	755	1			452
							760	9									
05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	282	1	7702	3	N	499	559	1			392
							549	9									
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	374	1	6652	3	N	832	751	1			473
							915	9									
07	8060	X	6986	-0-	-1074	-0-	349	1	5945	3	N	629	564	1			538
							692	9									
08	8060	X	4912	-0-	-3148	-0-	176	1	4237	3	N	454	562	1			430
							499	9									

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	107	1	3558	3	N	42					170
							46	9									
04	3060	X	2902	-0-	-158	-0-	91	1	2764	3	N	43					213
							47	9									
05	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	109	1	2975	3	N	31					244
							34	9									
06	3630	X	2809	-0-	-821	-0-	147	1	2618	3	N	40					284
							44	9									
07	3720	X	2598	-0-	-1122	-0-	142	1	2411	3	N	41					325
							45	9									
08	3720	X	1419	-0-	-2301	-0-	56	1	1346	3	N	15					340
							17	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	755	-0-	-485	-0-	153	1	602	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1135	-0-	-455	-0-	220	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	906	-0-	-210	-0-	185	1	721	2	N	-0-					-0-
06	720	N	377	-0-	-343	-0-	78	1	299	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	147	1	953	2	N	-0-					-0-
08	899	N	257	-0-	-642	-0-	36	1	221	2	N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	287	1	178	2	N	584	567	0			129
							6302	3	642	9							
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	280	1	6367	3	N	543	546	0			126
							597	9									
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	318	1	6430	3	N	562	530	0			158
							618	9									
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	223	1	5141	3	N	408	446	0			120
							449	9									
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	120	0			-0-
*08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	118	1	552	2	N	335	287	0			48
							4280	3	369	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9105	-0-	-443	-0-	208	1	8746	3	N	137	162	0			31
							151	9									
04	9240	X	8675	-0-	-565	-0-	214	1	8287	3	N	158	152	0			37
							174	9									
05	9548	X	7997	-0-	-1551	-0-	211	1	7535	3	N	228	201	0			64
							251	9									
06	9240	X	7692	-0-	-1548	-0-	200	1	7271	3	N	201	206	0			59
							221	9									
07	9548	X	4493	-0-	-5055	-0-	94	1	4242	3	N	143	165	0			37
							157	9									
*08	9114	X	2187	-0-	-6927	-0-	48	1	2071	3	N	62	90	0			9
							68	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8850	X	7383	-0-	-1467	-0-	752	1	6156	2	N	346	350	0			29
							94	3	381	9							
*10	9145	X	7187	-0-	-1958	-0-	816	1	5963	2	N	280	287	0			22
							100	3	308	9							
*11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	740	1	5688	2	N	769	712	0			79
							270	3	846	9							
*12	7130	X	6580	-0-	-550	-0-	605	1	5584	2	N	242	296	0			25
							125	3	266	9							
*01	7130	X	6248	-0-	-882	-0-	561	1	5278	2	N	274	269	0			30
							108	3	301	9							
*02	6496	X	5744	-0-	-752	-0-	634	1	4813	2	N	205	191	0			44
							71	3	226	9							
*03	7192	X	5852	-0-	-1340	-0-	638	1	4993	2	N	155	164	0			35
							50	3	171	9							
*04	8850	X	6119	-0-	-2731	-0-	734	1	5166	2	N	152	152	0			35
							52	3	167	9							
*05	9145	X	6129	-0-	-3016	-0-	733	1	5234	2	N	115	118	0			32
							35	3	127	9							
*06	8850	X	6580	-0-	-2270	-0-	765	1	5627	2	N	135	127	0			40
							39	3	149	9							
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	796	1	5812	2	N	206	192	0			54
							36	3	227	9							
*08	6324	X	5200	-0-	-1124	-0-	736	1	4310	2	N	115	153	0			16
							27	3	127	9							

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

*09	7440	X	6751	-0-	-689	-0-	693	1	5670	2	N	285	288	0			24
							74	3	314	9							
*10	7688	X	7121	-0-	-567	-0-	807	1	5900	2	N	287	288	0			23
							98	3	316	9							
*11	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	776	1	5982	2	N	292	285	0			30
							101	3	321	9							
*12	6541	X	6153	-0-	-388	-0-	569	1	5254	2	N	208	216	0			22
							101	3	229	9							
*01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	610	1	5741	2	N	280	272	0			30
							109	3	308	9							
*02	6468	X	5837	-0-	-631	-0-	639	1	4845	2	N	246	224	0			52
							82	3	271	9							
*03	7161	X	7045	-0-	-116	-0-	759	1	5935	2	N	249	245	0			56
							77	3	274	9							
*04	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	758	1	5335	2	N	236	237	0			55
							73	3	260	9							
*05	6417	X	6328	-0-	-89	-0-	741	1	5289	2	N	214	209	0			60
							63	3	235	9							
*06	6660	X	6115	-0-	-545	-0-	707	1	5198	2	N	150	166	0			44
							45	3	165	9							
07	6882	X	6162	-0-	-720	-0-	707	1	5164	2	N	228	212	0			60
							40	3	251	9							
*08	7037	X	4703	-0-	-2334	-0-	656	1	3840	2	N	155	193	0			22
							36	3	171	9							

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
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	3	N	346	342	0			78
							381	9									
04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	N	332	333	0			77
							365	9									
05	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	47	1	1290	3	N	322	309	0			90
							354	9									
06	1860	X	1471	-0-	-389	-0-	63	1	1113	3	N	268	279	0			79
							295	9									
07	1891	X	1461	-0-	-430	-0-	56	1	959	3	N	405	378	0			106
							446	9									
*08	1705	N	1099	-0-	-606	-0-	34	1	817	3	N	225	299	0			32
							248	9									

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	217	1	7221	3	N	695	734	0			157
							765	9									
04	7320	X	6994	-0-	-326	-0-	202	1	6100	3	N	629	640	0			146
							692	9									
05	7564	X	6926	-0-	-638	-0-	223	1	6096	3	N	552	543	0			155
							607	9									
06	7320	X	6370	-0-	-950	-0-	316	1	5616	3	N	398	436	0			117
							438	9									
07	7564	X	5526	-0-	-2038	-0-	276	1	4694	3	N	505	490	0			132
							556	9									
08	7564	X	3284	-0-	-4280	-0-	120	1	2902	3	N	238	336	0			34
							262	9									

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

03	9207	X	1763	-0-	-7444	-0-	1763	2			N	-0-					198
04	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12030	2	58	9	N	53	123	1			128
05	7533	X	4299	-0-	-3234	-0-	4293	2	6	9	N	5					133
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7942	2	79	9	N	72					205
07	12493	X	3475	-0-	-9018	-0-	3475	2			N	-0-					205
08	12493	X	6788	-0-	-5705	-0-	6788	2			N	-0-					205

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8133	2	677	9	N	615	550	1			278
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6162	2	509	9	N	463	575	1			166
05	4557	X	48	-0-	-4509	-0-	48	2			N	-0-					166
06	4410	X	145	-0-	-4265	-0-	145	2			N	-0-					166
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					166
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					166

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

03	2480	X	20	-0-	-2460	-0-	1	1	13	3	N	5	4	0			1
							6	9									
04	2400	X	80	-0-	-2320	-0-	3	1	57	3	N	18	15	0			4
							20	9									
*05	496	X	62	-0-	-434	-0-	2	1	48	3	N	11	12	0			3
							12	9									
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	3	0			-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 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
03	18755	X	10290	-0-	-8465	-0-	413	1	9055	3	N	747	777	0			387
							822	9									
04	18150	X	12555	-0-	-5595	-0-	496	1	11289	3	N	700	706	0			381
							770	9									
05	18755	X	6791	-0-	-11964	-0-	294	1	5958	3	N	490	515	0			356
							539	9									
06	17580	X	2174	-0-	-15406	-0-	90	1	2066	3	N	16	367	0			5
							18	9									
07	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-	5	0			-0-
08	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3215	-0-	-660	-0-	87	1	2894	3	N	213	216	0			48
							234	9									
04	3720	X	1880	-0-	-1840	-0-	55	1	1651	3	N	158	169	0			37
							174	9									
05	3503	X	6	-0-	-3497	-0-	6	3			N	-0-	37	0			-0-
06	3240	X	26	-0-	-3214	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

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
03	13981	X	9548	-0-	-4433	-0-	384	1	8426	3	N	671	716	0			152
							738	9									
04	12690	X	10939	-0-	-1751	-0-	432	1	9837	3	N	609	619	0			142
							670	9									
05	14973	X	9679	-0-	-5294	-0-	433	1	8752	3	N	449	465	0			126
							494	9									
06	14490	X	9706	-0-	-4784	-0-	385	1	8878	3	N	403	410	0			119
							443	9									
07	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-	119	0			-0-
08	11315	X	6512	-0-	-4803	-0-	146	1	681	2	N	371	318	0			53
							5277	3	408	9							

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	576	1	4707	2	N	639	659	0			54
							139	3	703	9							
*10	4960	X	4779	-0-	-181	-0-	475	1	3464	2	N	609	614	0			49
							170	3	670	9							
*11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	651	1	5004	2	N	723	698	0			74
							210	3	795	9							
*12	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	486	1	4467	2	N	674	678	0			70
							281	3	741	9							
*01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	519	1	4867	2	N	1010	970	0			110
							194	3	1111	9							
*02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	558	1	4218	2	N	1051	937	0			224
							257	3	1156	9							
*03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	600	1	4672	2	N	856	886	0			194
							235	3	942	9							
*04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	605	1	4240	2	N	623	672	0			145
							179	3	685	9							
*05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	520	1	3698	2	N	548	539	0			154
							146	3	603	9							
*06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	558	1	4094	2	N	482	494	0			142
							132	3	530	9							
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	556	1	4052	2	N	652	623	0			171
							108	3	717	9							
08	4960	X	3891	-0-	-1069	-0-	495	1	2895	2	N	379	496	0			54
							84	3	417	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	11788	2	452	9	N	411	411	0			-0-
04	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	9257	2	347	9	N	315	315	0			-0-
05	9796 X	8918	-0-	-878	-0-	8448	2	470	9	N	427	427	0			-0-
06	11850 X	8563	-0-	-3287	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
07	12245 X	5325	-0-	-6920	-0-	5126	2	199	9	N	181	181	0			-0-
08	12245 X	3121	-0-	-9124	-0-	3016	2	105	9	N	95	95	0			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

03	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	185	1	7759	3	N	220	226	0			50
						242	9									
04	5550 X	5343	-0-	-207	-0-	130	1	5040	3	N	157	170	0			37
						173	9									
05	5735 X	3134	-0-	-2601	-0-	82	1	2923	3	N	117	121	0			33
						129	9									
06	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	248	1	9025	3	N	224	191	0			66
						246	9									
07	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	149	1	6716	3	N	290	280	0			76
						319	9									
08	5735 X	4684	-0-	-1051	-0-	103	1	4403	3	N	162	215	0			23
						178	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	228	1	131	2	N	448	434	0			99
						5010	3	493	9							
04	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	213	1	4842	3	N	412	415	0			96
						453	9									
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	235	1	4756	3	N	391	377	0			110
						430	9									
06	4560 X	3644	-0-	-916	-0-	138	1	3186	3	N	291	315	0			86
						320	9									
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-	86	0			-0-
08	4712 X	3230	-0-	-1482	-0-	70	1	326	2	N	281	241	0			40
						2525	3	309	9							

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

03	1674 X	1128	-0-	-546	-0-	229	1	899	2	N	-0-					-0-
04	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	351	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	1550 X	1048	-0-	-502	-0-	214	1	834	2	N	-0-					-0-
06	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	341	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1860 X	1206	-0-	-654	-0-	161	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1860 X	686	-0-	-1174	-0-	96	1	590	2	N	-0-					-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	58	1	2451	3	N	135	191	1			271
						149	9									
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	58	1	2233	3	N	130					401
						143	9									
05	3100 N	4001	-0-	901	901	105	1	3764	3	N	120	189	1			332
						132	9									
06	3000 N	5026	-0-	2026	2927	131	1	4771	3	N	113	189	1			256
						124	9									
07	3100 N	4628	-0-	1528	4455	97	1	4390	3	N	128					384
						141	9									
*08	7824 X	3369	-0-	-4455	-0-	75	1	3224	3	N	64					448
						70	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21480	X	10867	-0-	-10613	-0-	1140	1	9332	2	N	291	314	0			24
							75	3	320	9							
*10	21607	X	16497	-0-	-5110	-0-	1902	1	13906	2	N	485	470	0			39
							155	3	534	9							
*11	15840	X	14186	-0-	-1654	-0-	1558	1	12007	2	N	439	433	0			45
							138	3	483	9							
*12	16368	X	13231	-0-	-3137	-0-	1256	1	11624	2	N	222	244	0			23
							107	3	244	9							
*01	16368	X	12454	-0-	-3914	-0-	1155	1	10875	2	N	284	276	0			31
							112	3	312	9							
*02	13832	X	10185	-0-	-3647	-0-	1144	1	8686	2	N	255	232	0			54
							74	3	281	9							
*03	15314	X	11571	-0-	-3743	-0-	1274	1	9968	2	N	239	239	0			54
							66	3	263	9							
*04	13800	X	12562	-0-	-1238	-0-	1518	1	10686	2	N	265	257	0			62
							66	3	292	9							
*05	12834	X	12001	-0-	-833	-0-	1440	1	10288	2	N	209	212	0			59
							43	3	230	9							
*06	10950	X	10857	-0-	-93	-0-	1263	1	9295	2	N	218	213	0			64
							59	3	240	9							
07	12989	X	10651	-0-	-2338	-0-	1231	1	8989	2	N	339	314	0			89
							58	3	373	9							
*08	12989	X	8238	-0-	-4751	-0-	1164	1	6814	2	N	196	257	0			28
							44	3	216	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		1046	-0-	1046	1046	71	1	530	2	N	329	259	0			70
							83	3	362	9							
*03	T. A.		481	-0-	481	1527	42	1	329	2	N	84	135	0			19
							18	3	92	9							
*04	T. A.		871	-0-	871	2398	88	1	615	2	N	134	122	0			31
							21	3	147	9							
*05	3825	X	1427	-0-	-2398	-0-	145	1	1031	2	N	190	168	0			53
							42	3	209	9							
*06	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	228	1	1673	2	N	129	144	0			38
							24	3	142	9							
07	1147	X	945	-0-	-202	-0-	87	1	632	2	N	182	172	0			48
							26	3	200	9							
08	1426	N	531	-0-	-895	-0-	62	1	362	2	N	82	118	0			12
							17	3	90	9							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	403	1	13433	3	N	1257	1271	0			284
							1383	9									
04	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	415	1	12531	3	N	1339	1312	0			311
							1473	9									
05	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	466	1	12728	3	N	1267	1223	0			355
							1394	9									
06	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	645	1	11472	3	N	942	1020	0			277
							1036	9									
07	13113	X	11429	-0-	-1684	-0-	556	1	9454	3	N	1290	1229	0			338
							1419	9									
08	13113	X	7220	-0-	-5893	-0-	259	1	6251	3	N	645	891	0			92
							710	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	272	1	9070	3	N	905	919	0			205
							996	9									
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	313	1	9475	3	N	1208	1132	0			281
							1329	9									
05	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	324	1	8841	3	N	1067	1049	0			299
							1174	9									
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	499	1	8876	3	N	823	880	0			242
							905	9									
07	9765	X	9561	-0-	-204	-0-	466	1	7925	3	N	1064	1027	0			279
							1170	9									
08	9765	X	7739	-0-	-2026	-0-	280	1	6755	3	N	640	828	0			91
							704	9									

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

*09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	779	1	6368	2	N	361	346	0			30
							123	3	397	9							
*10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	700	1	5112	2	N	263	272	0			21
							127	3	289	9							
*11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	580	1	4463	2	N	278	270	0			29
							122	3	306	9							
*12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	444	1	4106	2	N	149	162	0			16
							81	3	164	9							
*01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	441	1	4152	2	N	297	281	0			32
							62	3	327	9							
*02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	556	1	4218	2	N	210	197	0			45
							70	3	231	9							
*03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	573	1	4481	2	N	197	197	0			45
							67	3	217	9							
*04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	651	1	4583	2	N	171	176	0			40
							56	3	188	9							
*05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	636	1	4537	2	N	152	149	0			43
							45	3	167	9							
*06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	548	1	4036	2	N	34	67	0			10
							11	3	37	9							
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	586	1	4275	2	N	176	140	0			46
							35	3	194	9							
*08	4588	X	3596	-0-	-992	-0-	483	1	2826	2	N	211	227	0			30
							55	3	232	9							

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

03	18600	X	14512	-0-	-4088	-0-	593	1	12994	3	N	841	828	0			190
							925	9									
04	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	750	1	17090	3	N	807	809	0			188
							888	9									
*05	18600	X	18064	-0-	-536	-0-	807	1	16318	3	N	854	802	0			240
							939	9									
*06	18000	X	17248	-0-	-752	-0-	684	1	15758	3	N	733	757	0			216
							806	9									
07	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-	216	0			-0-
*08	18600	X	15215	-0-	-3385	-0-	363	1	1698	2	N	-0-					-0-
							13154	3									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	13277	-0-	-456	-0-	363	1	12102	3	N	738	766	0			167
							812	9									
04	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	431	1	13016	3	N	553	591	0			129
							608	9									
05	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	453	1	12372	3	N	891	770	0			250
							980	9									
06	13020	X	12423	-0-	-597	-0-	617	1	10972	3	N	758	785	0			223
							834	9									
07	14539	X	12274	-0-	-2265	-0-	617	1	10494	3	N	1057	1003	0			277
							1163	9									
08	14539	X	8837	-0-	-5702	-0-	326	1	7854	3	N	597	789	0			85
							657	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

03	8029	X	5825	-0-	-2204	-0-	5631	2	194	9	N	176	192	1			320
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7562	2	235	9	N	214	189	1			345
05	7440	X	6916	-0-	-524	-0-	6748	2	168	9	N	153	182	1			316
06	7200	X	6588	-0-	-612	-0-	6414	2	174	9	N	158	185	1			289
07	8060	X	6360	-0-	-1700	-0-	6171	2	189	9	N	172	190	1			271
08	8060	X	5255	-0-	-2805	-0-	5120	2	135	9	N	123					394

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

*09	5370	X	4235	-0-	-1135	-0-	443	1	3624	2	N	110	115	0			9
							47	3	121	9							
*10	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	600	1	4391	2	N	120	119	0			10
							51	3	132	9							
*11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	643	1	4955	2	N	176	168	0			18
							56	3	194	9							
*12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	495	1	4578	2	N	149	151	0			16
							76	3	164	9							
*01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	486	1	4569	2	N	201	195	0			22
							78	3	221	9							
*02	5012	X	4510	-0-	-502	-0-	496	1	3764	2	N	174	159	0			37
							59	3	191	9							
*03	5549	X	4554	-0-	-995	-0-	492	1	3847	2	N	153	155	0			35
							47	3	168	9							
*04	5370	X	4881	-0-	-489	-0-	583	1	4105	2	N	138	141	0			32
							41	3	152	9							
*05	5084	X	4729	-0-	-355	-0-	554	1	3955	2	N	161	148	0			45
							43	3	177	9							
*06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	592	1	4355	2	N	139	143	0			41
							38	3	153	9							
07	5053	X	4902	-0-	-151	-0-	562	1	4099	2	N	191	182	0			50
							31	3	210	9							
08	5053	X	3575	-0-	-1478	-0-	501	1	2933	2	N	107	142	0			15
							23	3	118	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13710	X	11917	-0-	-1793	-0-	1223	1	10017	2	N	614	36	0	570	1	333
							2	3	675	9							
*10	14167	X	11152	-0-	-3015	-0-	1265	1	9256	2	N	574	2	0	569	1	336
							631	9									
*11	13710	X	12558	-0-	-1152	-0-	1374	1	10597	2	N	534	382	1			488
							587	9									
*12	14167	X	9639	-0-	-4528	-0-	889	1	8234	2	N	469	12	0	565	1	380
							516	9									
*01	14167	X	7342	-0-	-6825	-0-	644	1	6073	2	N	565	166	0	380	1	399
							3	3	622	9							
*02	12796	X	10495	-0-	-2301	-0-	1152	1	8751	2	N	538	40	0	567	1	330
							592	9									
*03	12865	X	6469	-0-	-6396	-0-	688	1	5383	2	N	356	21	0	378	1	287
							6	3	392	9							
*04	12450	X	8876	-0-	-3574	-0-	1027	1	7234	2	N	559	63	0	378	1	405
							615	9									
*05	11563	X	10288	-0-	-1275	-0-	1176	1	8409	2	N	639	134	0	567	1	343
							703	9									
*06	11190	X	8198	-0-	-2992	-0-	884	1	6507	2	N	719	319	0	373	1	370
							16	3	791	9							
07	11563	X	9760	-0-	-1803	-0-	1034	1	7553	2	N	1064	551	0	374	1	509
							3	3	1170	9							
*08	10292	X	7251	-0-	-3041	-0-	956	1	5598	2	N	633	432	0	375	1	335
							1	3	696	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

*09	62909	X	62909	-0-	-0-	-0-	6667	1	54588	2	N	1209	1245	0			101
							324	3	1330	9							
*10	63302	X	61638	-0-	-1664	-0-	7236	1	52929	2	N	1016	1036	0			81
							355	3	1118	9							
*11	61260	X	56018	-0-	-5242	-0-	6266	1	48306	2	N	978	958	0			101
							370	3	1076	9							
*12	63302	X	51205	-0-	-12097	-0-	4873	1	45083	2	N	757	779	0			79
							416	3	833	9							
*01	63302	X	47528	-0-	-15774	-0-	4429	1	41701	2	N	929	907	0			101
							376	3	1022	9							
*02	55720	X	45771	-0-	-9949	-0-	5179	1	39313	2	N	886	798	0			189
							304	3	975	9							
*03	57660	X	48997	-0-	-8663	-0-	5422	1	42421	2	N	799	807	0			181
							275	3	879	9							
*04	54840	X	42626	-0-	-12214	-0-	5173	1	36432	2	N	777	777	0			181
							166	3	855	9							
*05	50375	X	43365	-0-	-7010	-0-	5202	1	37163	2	N	773	737	0			217
							150	3	850	9							
*06	48750	X	42462	-0-	-6288	-0-	4980	1	36657	2	N	636	666	0			187
							125	3	700	9							
07	50375	X	41368	-0-	-9007	-0-	4847	1	35394	2	N	920	866	0			241
							115	3	1012	9							
*08	49011	X	31409	-0-	-17602	-0-	4485	1	26256	2	N	525	691	0			75
							90	3	578	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	12006	-0-	-4672	-0-	497	1	10893	3	N	560	574	0			127
							616	9									
04	16140	X	12271	-0-	-3869	-0-	490	1	11151	3	N	573	567	0			133
							630	9									
05	16678	X	12272	-0-	-4406	-0-	547	1	11058	3	N	606	569	0			170
							667	9									
06	16140	X	9259	-0-	-6881	-0-	371	1	8548	3	N	309	388	0			91
							340	9									
07	16337	X	2237	-0-	-14100	-0-	59	1	2117	3	N	55	132	0			14
							61	9									
08	12679	X	10673	-0-	-2006	-0-	246	1	1147	2	N	355	318	0			51
							8889	3	391	9							

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

03	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	505	1	30	2	N	1485	1316	0			336
							11080	3	1634	9							
04	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	373	1	8489	3	N	954	1068	0			222
							1049	9									
05	9362	X	8693	-0-	-669	-0-	371	1	7502	3	N	745	758	0			209
							820	9									
06	9060	X	4600	-0-	-4460	-0-	176	1	4051	3	N	339	448	0			100
							373	9									
07	9362	X	5599	-0-	-3763	-0-	131	1	4711	3	N	688	608	0			180
							757	9									
08	9362	X	6549	-0-	-2813	-0-	140	1	656	2	N	606	700	0			86
							5086	3	667	9							

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

*09	37410	X	35221	-0-	-2189	-0-	3578	1	29288	2	N	1865	1925	0			156
							303	3	2052	9							
*10	38657	X	34111	-0-	-4546	-0-	3850	1	28151	2	N	1617	1643	0			130
							331	3	1779	9							
*11	37410	X	31511	-0-	-5899	-0-	3377	1	26026	2	N	1624	1587	0			167
							322	3	1786	9							
*12	36890	X	22427	-0-	-14463	-0-	2075	1	19197	2	N	864	941	0			90
							205	3	950	9							
*01	36890	X	27203	-0-	-9687	-0-	2450	1	23064	2	N	1308	1256	0			142
							250	3	1439	9							
*02	30968	X	19544	-0-	-11424	-0-	2120	1	16088	2	N	1053	971	0			224
							178	3	1158	9							
*03	32626	X	32626	-0-	-0-	-0-	3490	1	27298	2	N	1425	1327	0			322
							270	3	1568	9							
*04	30630	X	20016	-0-	-10614	-0-	2344	1	16495	2	N	918	1027	0			213
							167	3	1010	9							
*05	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					N	-0-	213	0			-0-
*06	30900	X	-0-	-0-	-30900	-0-					N	-0-					-0-
07	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
08	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	373	1	12423	3	N	560	592	0			127
							616	9									
04	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	338	1	10219	3	N	463	482	0			108
							509	9									
05	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	354	1	9675	3	N	432	419	0			121
							475	9									
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	466	1	8287	3	N	344	364	0			101
							378	9									
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	426	1	7252	3	N	474	451	0			124
							521	9									
08	6882	X	4972	-0-	-1910	-0-	187	1	4517	3	N	244	333	0			35
							268	9									

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

03	20274	X	17824	-0-	-2450	-0-	710	1	126	2	N	1285	1254	0			396
							15574	3	1414	9							
04	19620	X	17883	-0-	-1737	-0-	695	1	15837	3	N	1228	1232	0			392
							1351	9									
05	20274	X	17835	-0-	-2439	-0-	778	1	15746	3	N	1192	1143	0			441
							1311	9									
06	19620	X	15032	-0-	-4588	-0-	584	1	13457	3	N	901	970	0			372
							991	9									
07	20274	X	8823	-0-	-11451	-0-	207	1	7471	3	N	1041	1034	0			379
							1145	9									
08	18476	X	10243	-0-	-8233	-0-	228	1	1066	2	N	631	813	0			197
							8255	3	694	9							

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

03	20274	X	19019	-0-	-1255	-0-	760	1	217	2	N	1253	1211	0			397
							16664	3	1378	9							
04	19620	X	19272	-0-	-348	-0-	758	1	17264	3	N	1136	1154	0			379
							1250	9									
05	20274	X	19180	-0-	-1094	-0-	846	1	17107	3	N	1115	1066	0			428
							1227	9									
06	19620	X	16210	-0-	-3410	-0-	637	1	14676	3	N	815	888	0			355
							897	9									
07	20274	X	12353	-0-	-7921	-0-	306	1	11027	3	N	927	924	0			358
							1020	9									
08	19902	X	10767	-0-	-9135	-0-	242	1	1129	2	N	587	746	0			199
							8750	3	646	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

03	15686	X	13147	-0-	-2539	-0-	460	1	107	2	N	2272	2209	0			511
							10081	3	2499	9							
04	15150	X	12151	-0-	-2999	-0-	428	1	9754	3	N	1790	1885	0			416
							1969	9									
05	17019	X	11518	-0-	-5501	-0-	453	1	9166	3	N	1726	1658	0			484
							1899	9									
06	16470	X	2146	-0-	-14324	-0-	75	1	1717	3	N	322	711	0			95
							354	9									
07	17019	X	4206	-0-	-12813	-0-	94	1	3393	3	N	654	578	0			171
							719	9									
08	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-	171	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21235	X	6819	-0-	-14416	-0-	260	1	64	2	N	721	700	0			162
							5702	3	793	9							
04	15270	X	6129	-0-	-9141	-0-	232	1	5273	3	N	567	597	0			132
							624	9									
05	13175	X	5788	-0-	-7387	-0-	251	1	5079	3	N	416	431	0			117
							458	9									
06	9330	X	3254	-0-	-6076	-0-	125	1	2890	3	N	217	270	0			64
							239	9									
07	9641	X	3338	-0-	-6303	-0-	79	1	2860	3	N	363	332	0			95
							399	9									
*08	6820	X	3172	-0-	-3648	-0-	67	1	315	2	N	317	367	0			45
							2441	3	349	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	10277	-0-	-418	-0-	414	1	9081	3	N	711	694	0			161
							782	9									
04	10350	X	8585	-0-	-1765	-0-	334	1	7604	3	N	588	612	0			137
							647	9									
05	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	476	1	9623	3	N	720	655	0			202
							792	9									
06	10350	X	9069	-0-	-1281	-0-	356	1	8206	3	N	461	527	0			136
							507	9									
07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-	136	0			-0-
08	10695	X	6426	-0-	-4269	-0-	146	1	683	2	N	276	237	0			39
							5293	3	304	9							

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19747	X	10772	-0-	-8975	-0-	409	1	106	2	N	1180	1157	0			266
							8959	3	1298	9							
04	19110	X	1533	-0-	-17577	-0-	58	1	1330	3	N	132	367	0			31
							145	9									
05	19747	X	2315	-0-	-17432	-0-	98	1	1984	3	N	212	183	0			60
							233	9									
06	12600	X	4747	-0-	-7853	-0-	182	1	4188	3	N	343	302	0			101
							377	9									
07	13020	X	74	-0-	-12946	-0-	2	1	72	3	N	-0-	101	0			-0-
*08	10757	X	5265	-0-	-5492	-0-	115	1	538	2	N	406	348	0			58
							4165	3	447	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92628	X	54399	-0-	-38229	-0-	54399	2			N	-0-					-0-
04	67140	X	48316	-0-	-18824	-0-	48316	2			N	-0-					-0-
05	64852	X	55501	-0-	-9351	-0-	55501	2			N	-0-					-0-
06	59940	X	49621	-0-	-10319	-0-	49621	2			N	-0-					-0-
07	57102	X	47782	-0-	-9320	-0-	47782	2			N	-0-					-0-
08	55490	X	39038	-0-	-16452	-0-	39038	2			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17143	X	7892	-0-	-9251	-0-	302	1	6624	3	N	878	885	0			199
							966	9									
04	14010	X	7120	-0-	-6890	-0-	263	1	5987	3	N	791	806	0			184
							870	9									
05	14601	X	5342	-0-	-9259	-0-	211	1	4272	3	N	781	746	0			219
							859	9									
06	14130	X	5974	-0-	-8156	-0-	223	1	5135	3	N	560	614	0			165
							616	9									
07	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-	165	0			-0-
*08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	223	1	1043	2	N	168	144	0			24
							8078	3	185	9							

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

03	15903	X	8441	-0-	-7462	-0-	355	1	7790	3	N	269	272	0			66
							296	9									
04	15420	X	11033	-0-	-4387	-0-	453	1	10315	3	N	241	246	0			61
							265	9									
05	15934	X	10581	-0-	-5353	-0-	486	1	9831	3	N	240	229	0			72
							264	9									
06	15420	X	8556	-0-	-6864	-0-	348	1	8015	3	N	175	191	0			56
							193	9									
07	13764	X	66	-0-	-13698	-0-	2	1	64	3	N	-0-	51	0			5
08	11408	X	10280	-0-	-1128	-0-	238	1	1114	2	N	273	234	0			44
							8628	3	300	9							

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

03	19623	X	19004	-0-	-619	-0-	783	1	17181	3	N	945	1006	0			214
							1040	9									
04	27157	X	27157	-0-	-0-	-0-	1096	1	24972	3	N	990	974	0			230
							1089	9									
05	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	1103	1	22313	3	N	932	901	0			261
							1025	9									
06	18990	X	17432	-0-	-1558	-0-	699	1	16098	3	N	577	668	0			170
							635	9									
07	19623	X	8879	-0-	-10744	-0-	225	1	8115	3	N	490	532	0			128
							539	9									
08	19623	X	8304	-0-	-11319	-0-	191	1	890	2	N	296	382	0			42
							6897	3	326	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

03	106454	X	66371	-0-	-40083	-0-	66371	2			N	-0-					-0-
04	90420	X	57307	-0-	-33113	-0-	57307	2			N	-0-					-0-
05	87048	X	35037	-0-	-52011	-0-	35037	2			N	-0-					-0-
06	76110	X	30659	-0-	-45451	-0-	30659	2			N	-0-					-0-
07	68510	X	27665	-0-	-40845	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
08	66371	X	23281	-0-	-43090	-0-	23281	2			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	14835	-0-	-6214	-0-	603	1	13228	3	N	913	990	0			207
							1004	9									
04	20370	X	19638	-0-	-732	-0-	771	1	17557	3	N	1191	1121	0			277
							1310	9									
05	21049	X	18420	-0-	-2629	-0-	819	1	16565	3	N	942	955	0			264
							1036	9									
06	20370	X	15696	-0-	-4674	-0-	626	1	14414	3	N	596	685	0			175
							656	9									
07	21049	X	7052	-0-	-13997	-0-	177	1	6395	3	N	436	497	0			114
							480	9									
*08	20305	X	13158	-0-	-7147	-0-	299	1	1396	2	N	591	621	0			84
							10813	3	650	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15314	X	11748	-0-	-3566	-0-	460	1	126	2	N	976	942	0			219
							10088	3	1074	9							
04	14820	X	12640	-0-	-2180	-0-	488	1	11123	3	N	935	937	0			217
							1029	9									
05	15314	X	13637	-0-	-1677	-0-	591	1	11966	3	N	982	924	0			275
							1080	9									
06	12330	X	10131	-0-	-2199	-0-	393	1	9060	3	N	616	710	0			181
							678	9									
07	13051	X	3693	-0-	-9358	-0-	90	1	3264	3	N	308	408	0			81
							339	9									
08	13640	X	8428	-0-	-5212	-0-	187	1	873	2	N	548	551	0			78
							6765	3	603	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	37260	X	35291	-0-	-1969	-0-	3710	1	30374	2	N	921	928	0			77
							194	3	1013	9							
*10	38502	X	33939	-0-	-4563	-0-	3950	1	28896	2	N	804	817	0			64
							209	3	884	9							
*11	37260	X	30741	-0-	-6519	-0-	3409	1	26283	2	N	774	758	0			80
							198	3	851	9							
*12	34596	X	5090	-0-	-29506	-0-	480	1	4440	2	N	115	183	0			12
							43	3	127	9							
*01	34596	X	31881	-0-	-2715	-0-	2922	1	27506	2	N	1068	964	0			116
							278	3	1175	9							
*02	31248	X	18639	-0-	-12609	-0-	2057	1	15606	2	N	734	694	0			156
							169	3	807	9							
*03	31744	X	20401	-0-	-11343	-0-	2199	1	17198	2	N	744	732	0			168
							186	3	818	9							
*04	30090	X	20094	-0-	-9996	-0-	2372	1	16692	2	N	762	753	0			177
							192	3	838	9							
*05	20522	X	14639	-0-	-5883	-0-	1711	1	12211	2	N	531	559	0			149
							133	3	584	9							
*06	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	2530	1	18611	2	N	625	590	0			184
							157	3	688	9							
07	20770	X	16994	-0-	-3776	-0-	1938	1	14144	2	N	725	719	0			190
							114	3	798	9							
08	20770	X	3317	-0-	-17453	-0-	463	1	2710	2	N	110	284	0			16
							23	3	121	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27900	X	17405	-0-	-10495	-0-	709	1	15549	3	N	1043	1130	0			236
							1147	9									
04	27000	X	24088	-0-	-2912	-0-	954	1	21718	3	N	1287	1224	0			299
							1416	9									
05	27900	X	22262	-0-	-5638	-0-	995	1	20126	3	N	1037	1045	0			291
							1141	9									
06	27000	X	17344	-0-	-9656	-0-	701	1	16162	3	N	437	599	0			129
							481	9									
07	27900	X	8419	-0-	-19481	-0-	212	1	7648	3	N	508	504	0			133
							559	9									
*08	24893	X	16629	-0-	-8264	-0-	377	1	1760	2	N	782	803	0			112
							13632	3	860	9							

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	95	1	2072	3	N	495	402	0			112
							545	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	0			-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	215	-0-	-2425	-0-	8	1	189	3	N	16	11	0			5
							18	9									
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	5	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

03	16523	X	10865	-0-	-5658	-0-	433	1	11	2	N	849	771	0			192
							9487	3	934	9							
04	15990	X	12676	-0-	-3314	-0-	484	1	11015	3	N	1070	1013	0			249
							1177	9									
05	16461	X	13020	-0-	-3441	-0-	561	1	11349	3	N	1009	975	0			283
							1110	9									
06	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	417	1	9598	3	N	717	789	0			211
							789	9									
07	13113	X	9	-0-	-13104	-0-	9	3			N	-0-	211	0			-0-
*08	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	296	1	1385	2	N	843	723	0			120
							10733	3	927	9							

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

03	14849	X	14097	-0-	-752	-0-	562	1	402	2	N	740	716	0			164
							12319	3	814	9							
04	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	573	1	13061	3	N	689	693	0			160
							758	9									
05	14849	X	14203	-0-	-646	-0-	636	1	12862	3	N	641	621	0			180
							705	9									
06	14370	X	12622	-0-	-1748	-0-	511	1	11768	3	N	312	400	0			92
							343	9									
07	14849	X	3750	-0-	-11099	-0-	101	1	3649	3	N	-0-	92	0			-0-
08	14849	X	6088	-0-	-8761	-0-	142	1	662	2	N	140	120	0			20
							5130	3	154	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	470	1	15656	3	N	1008	923	0			244
							1109	9									
04	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	451	1	13629	3	N	1188	1140	0			292
							1307	9									
05	14880	X	14485	-0-	-395	-0-	465	1	12680	3	N	1218	1152	0			358
							1340	9									
06	14670	X	12669	-0-	-2001	-0-	617	1	10984	3	N	971	1027	0			302
							1068	9									
07	15159	X	11866	-0-	-3293	-0-	572	1	9729	3	N	1423	1336	0			389
							1565	9									
08	15159	X	7821	-0-	-7338	-0-	283	1	6832	3	N	642	923	0			108
							706	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	11194	-0-	-1330	-0-	445	1	111	2	N	803	774	0			180
							9755	3	883	9							
04	12120	X	10966	-0-	-1154	-0-	427	1	9714	3	N	750	756	0			174
							825	9									
05	12524	X	10877	-0-	-1647	-0-	475	1	9602	3	N	727	697	0			204
							800	9									
06	12120	X	8831	-0-	-3289	-0-	343	1	7914	3	N	522	572	0			154
							574	9									
07	12524	X	3003	-0-	-9521	-0-	73	1	2645	3	N	259	345	0			68
							285	9									
*08	11346	X	6318	-0-	-5028	-0-	140	1	656	2	N	397	408	0			57
							5085	3	437	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	531	1	17696	3	N	1441	1467	0			326
							1585	9									
04	18000	X	15963	-0-	-2037	-0-	465	1	14043	3	N	1323	1341	0			308
							1455	9									
05	18600	X	16933	-0-	-1667	-0-	545	1	14877	3	N	1374	1296	0			386
							1511	9									
06	19410	X	16773	-0-	-2637	-0-	827	1	14713	3	N	1121	1177	0			330
							1233	9									
07	19809	X	14707	-0-	-5102	-0-	727	1	12376	3	N	1458	1406	0			382
							1604	9									
08	19809	X	7077	-0-	-12732	-0-	258	1	6224	3	N	541	846	0			77
							595	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15996	X	12732	-0-	-3264	-0-	508	1	11145	3	N	981	999	0			222
							1079	9									
04	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	606	1	13799	3	N	1140	1097	0			265
							1254	9									
05	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	700	1	14160	3	N	1250	1164	0			351
							1375	9									
06	15480	X	13289	-0-	-2191	-0-	510	1	11752	3	N	934	1010	0			275
							1027	9									
07	15996	X	10	-0-	-15986	-0-	10	3			N	-0-	275	0			-0-
08	15996	X	13105	-0-	-2891	-0-	293	1	1367	2	N	775	664	0			111
							10592	3	853	9							

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
03	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	608	1	133	2	N	1261	1114	0			284
							13331	3	1387	9							
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	575	1	13102	3	N	1138	1157	0			265
							1252	9									
05	15128	X	14791	-0-	-337	-0-	638	1	12915	3	N	1125	1074	0			316
							1238	9									
06	14640	X	11821	-0-	-2819	-0-	456	1	10497	3	N	789	873	0			232
							868	9									
07	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-	232	0			-0-
*08	15128	X	14423	-0-	-705	-0-	317	1	1483	2	N	1030	883	0			147
							11490	3	1133	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19995	X	13402	-0-	-6593	-0-	540	1	53	2	N	889	855	0			201
							11831	3	978	9							
04	18060	X	13712	-0-	-4348	-0-	539	1	12280	3	N	812	824	0			189
							893	9									
05	18662	X	13052	-0-	-5610	-0-	575	1	11626	3	N	774	746	0			217
							851	9									
06	14400	X	10974	-0-	-3426	-0-	431	1	9934	3	N	554	608	0			163
							609	9									
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-	163	0			-0-
08	14167	X	12869	-0-	-1298	-0-	290	1	1355	2	N	660	566	0			94
							10498	3	726	9							

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	411	1	13700	3	N	536	535	0			121
							590	9									
04	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	404	1	12222	3	N	494	500	0			115
							543	9									
05	13144	X	12408	-0-	-736	-0-	420	1	11475	3	N	466	450	0			131
							513	9									
06	13020	X	11859	-0-	-1161	-0-	608	1	10811	3	N	400	413	0			118
							440	9									
07	13454	X	11124	-0-	-2330	-0-	582	1	9898	3	N	585	550	0			153
							644	9									
08	13454	X	6433	-0-	-7021	-0-	244	1	5893	3	N	269	384	0			38
							296	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	5945	-0-	-3262	-0-	210	1	44	2	N	990	815	0			224
							4602	3	1089	9							
04	8880	X	5592	-0-	-3288	-0-	202	1	4607	3	N	712	770	0			166
							783	9									
05	7161	X	5101	-0-	-2060	-0-	204	1	4126	3	N	701	670	0			197
							771	9									
06	5850	X	4734	-0-	-1116	-0-	175	1	4024	3	N	486	540	0			143
							535	9									
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-	143	0			-0-
08	5952	X	5449	-0-	-503	-0-	109	1	511	2	N	793	680	0			113
							3957	3	872	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	518	1	17265	3	N	1607	1615	0			364
							1768	9									
04	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	271	1	8202	3	N	742	933	0			173
							816	9									
05	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	629	1	17159	3	N	1532	1275	0			430
							1685	9									
06	19080	X	14774	-0-	-4306	-0-	727	1	12930	3	N	1015	1146	0			299
							1117	9									
07	19561	X	13752	-0-	-5809	-0-	674	1	11469	3	N	1463	1379	0			383
							1609	9									
*08	19561	X	7620	-0-	-11941	-0-	274	1	6602	3	N	676	963	0			96
							744	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

03	17639	X	14404	-0-	-3235	-0-	406	1	13530	3	N	425	423	0			96
							468	9									
04	14100	X	11763	-0-	-2337	-0-	362	1	10948	3	N	412	412	0			96
							453	9									
05	12958	X	11841	-0-	-1117	-0-	401	1	10943	3	N	452	421	0			127
							497	9									
06	14130	X	9939	-0-	-4191	-0-	511	1	9091	3	N	306	343	0			90
							337	9									
07	14415	X	9776	-0-	-4639	-0-	517	1	8804	3	N	414	396	0			108
							455	9									
08	14415	X	5178	-0-	-9237	-0-	199	1	4793	3	N	169	253	0			24
							186	9									

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	3	N	15	15	0			3
							17	9									
04	420	X	94	-0-	-326	-0-	4	1	83	3	N	6	8	0			1
							7	9									
05	2263	X	58	-0-	-2205	-0-	2	1	37	3	N	17	13	0			5
							19	9									
06	2190	X	729	-0-	-1461	-0-	30	1	699	3	N	-0-	5	0			-0-
07	2263	X	4	-0-	-2259	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	47	-0-	-1999	-0-	1	1	5	2	N	4	3	0			1
							37	3	4	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	124	1	2722	3	N	402	338	0			91
							442	9									
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	185	1	4212	3	N	456	441	0			106
							502	9									
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	179	1	3620	3	N	366	369	0			103
							403	9									
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	155	1	3572	3	N	320	329	0			94
							352	9									
07	4495	X	1	-0-	-4494	-0-	1	3			N	-0-	94	0			-0-
08	4495	X	3332	-0-	-1163	-0-	71	1	333	2	N	318	273	0			45
							2578	3	350	9							

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 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27869	X	27459	-0-	-410	-0-	792	1	26414	3	N	230	293	0			52
							253	9									
04	23970	X	23150	-0-	-820	-0-	731	1	22107	3	N	284	270	0			66
							312	9									
05	24769	X	22908	-0-	-1861	-0-	791	1	21591	3	N	478	410	0			134
							526	9									
06	26940	X	19762	-0-	-7178	-0-	1031	1	18343	3	N	353	383	0			104
							388	9									
07	27466	X	17474	-0-	-9992	-0-	932	1	15858	3	N	622	563	0			163
							684	9									
*08	27466	X	11211	-0-	-16255	-0-	421	1	10166	3	N	567	649	0			81
							624	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	165	1	5513	3	N	260	258	0			59
							286	9									
04	5010	X	4934	-0-	-76	-0-	149	1	4515	3	N	245	247	0			57
							270	9									
05	5239	X	4632	-0-	-607	-0-	154	1	4210	3	N	244	233	0			68
							268	9									
06	5820	X	4641	-0-	-1179	-0-	236	1	4196	3	N	190	202	0			56
							209	9									
07	5952	X	4412	-0-	-1540	-0-	230	1	3916	3	N	242	235	0			63
							266	9									
08	5952	X	3058	-0-	-2894	-0-	115	1	2768	3	N	159	199	0			23
							175	9									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42776	X	42776	-0-	-0-	-0-	1755	1	634	2	N	1723	1712	0			383
							38492	3	1895	9							
04	38093	X	38093	-0-	-0-	-0-	1533	1	34913	3	N	1497	1532	0			348
							1647	9									
05	35851	X	35851	-0-	-0-	-0-	1614	1	32655	3	N	1438	1383	0			403
							1582	9									
06	29310	X	27275	-0-	-2035	-0-	1088	1	25076	3	N	1010	1116	0			297
							1111	9									
07	30287	X	19955	-0-	-10332	-0-	505	1	18220	3	N	1118	1122	0			293
							1230	9									
*08	30287	X	26938	-0-	-3349	-0-	614	1	2870	2	N	1105	1240	0			158
							22238	3	1216	9							

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29357	X	22004	-0-	-7353	-0-	897	1	192	2	N	1139	1102	0			256
							19662	3	1253	9							
04	28410	X	22312	-0-	-6098	-0-	890	1	20277	3	N	1041	1055	0			242
							1145	9									
05	29357	X	22181	-0-	-7176	-0-	991	1	20050	3	N	1036	987	0			291
							1140	9									
06	23970	X	16660	-0-	-7310	-0-	664	1	15305	3	N	628	734	0			185
							691	9									
07	24769	X	11808	-0-	-12961	-0-	301	1	10869	3	N	580	613	0			152
							638	9									
08	23064	X	13890	-0-	-9174	-0-	315	1	1473	2	N	629	691	0			90
							11410	3	692	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	12759	-0-	-12289	-0-	453	1	75	2	N	2093	1903	0			470
							9929	3	2302	9							
04	24240	X	11729	-0-	-12511	-0-	424	1	9646	3	N	1508	1627	0			351
							1659	9									
05	25048	X	7844	-0-	-17204	-0-	302	1	6103	3	N	1308	1292	0			367
							1439	9									
06	12480	X	6744	-0-	-5736	-0-	252	1	5811	3	N	619	804	0			182
							681	9									
07	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-	182	0			-0-
*08	12772	X	82	-0-	-12690	-0-	2	1	8	2	N	12	10	0			2
							59	3	13	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

03	27497	X	21523	-0-	-5974	-0-	590	1	19687	3	N	1133	1142	0			265
							1246	9									
04	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	853	1	25776	3	N	1407	1336	0			336
							1548	9									
05	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	818	1	22312	3	N	1216	1202	0			350
							1338	9									
06	21090	X	20459	-0-	-631	-0-	1035	1	18415	3	N	917	988	0			279
							1009	9									
07	29109	X	15871	-0-	-13238	-0-	814	1	13847	3	N	1100	1082	0			297
							1210	9									
08	29109	X	10234	-0-	-18875	-0-	381	1	9201	3	N	593	796	0			94
							652	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

03	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	769	1	125	2	N	1520	1337	0			341
							16869	3	1672	9							
04	18240	X	17681	-0-	-559	-0-	674	1	15350	3	N	1506	1497	0			350
							1657	9									
05	18848	X	17032	-0-	-1816	-0-	739	1	14951	3	N	1220	1228	0			342
							1342	9									
06	18240	X	12838	-0-	-5402	-0-	498	1	11465	3	N	795	903	0			234
							875	9									
07	18848	X	900	-0-	-17948	-0-	21	1	767	3	N	102	309	0			27
							112	9									
08	18848	X	13295	-0-	-5553	-0-	295	1	1377	2	N	869	772	0			124
							10667	3	956	9							

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

03	14818	X	8307	-0-	-6511	-0-	289	1	6333	3	N	1532	1432	0			347
							1685	9									
04	14340	X	8888	-0-	-5452	-0-	306	1	6978	3	N	1458	1466	0			339
							1604	9									
05	12462	X	8867	-0-	-3595	-0-	339	1	6866	3	N	1511	1426	0			424
							1662	9									
06	8100	X	7745	-0-	-355	-0-	270	1	6212	3	N	1148	1234	0			338
							1263	9									
07	9176	X	4677	-0-	-4499	-0-	99	1	3559	3	N	926	1022	0			242
							1019	9									
08	9176	X	5749	-0-	-3427	-0-	110	1	512	2	N	1056	1147	0			151
							3965	3	1162	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	31860 X	28248	-0-	-3612	-0-	2921	1	23911	2	N	1078	1107	0			90
						230	3	1186	9							
*10	32922 X	26077	-0-	-6845	-0-	2989	1	21858	2	N	899	917	0			72
						241	3	989	9							
*11	31860 X	15028	-0-	-16832	-0-	1612	1	12416	2	N	725	722	0			75
						202	3	798	9							
*12	27528 X	20130	-0-	-7398	-0-	1868	1	17273	2	N	658	664	0			69
						265	3	724	9							
*01	27528 X	9495	-0-	-18033	-0-	859	1	8081	2	N	394	420	0			43
						122	3	433	9							
*02	24864 X	16238	-0-	-8626	-0-	1783	1	13532	2	N	688	584	0			147
						166	3	757	9							
*03	24242 X	23291	-0-	-951	-0-	2525	1	19749	2	N	747	725	0			169
						195	3	822	9							
*04	18720 X	18484	-0-	-236	-0-	2195	1	15449	2	N	612	639	0			142
						167	3	673	9							
*05	19344 X	12491	-0-	-6853	-0-	1468	1	10477	2	N	397	428	0			111
						109	3	437	9							
*06	22050 X	21221	-0-	-829	-0-	2471	1	18178	2	N	416	405	0			122
						114	3	458	9							
07	22785 X	17116	-0-	-5669	-0-	1985	1	14493	2	N	503	493	0			132
						85	3	553	9							
08	23281 X	5038	-0-	-18243	-0-	716	1	4193	2	N	98	216	0			14
						21	3	108	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

*09	40350 X	35858	-0-	-4492	-0-	3720	1	30455	2	N	1312	1354	0			110
						240	3	1443	9							
*10	41695 X	34291	-0-	-7404	-0-	3944	1	28848	2	N	1131	1150	0			91
						255	3	1244	9							
*11	40350 X	31342	-0-	-9008	-0-	3444	1	26549	2	N	1011	998	0			104
						237	3	1112	9							
*12	38161 X	26792	-0-	-11369	-0-	2516	1	23279	2	N	700	731	0			73
						227	3	770	9							
*01	38161 X	24733	-0-	-13428	-0-	2259	1	21267	2	N	888	865	0			96
						230	3	977	9							
*02	31640 X	18129	-0-	-13511	-0-	2007	1	15235	2	N	675	627	0			144
						144	3	743	9							
*03	31992 X	28314	-0-	-3678	-0-	3083	1	24113	2	N	834	789	0			189
						201	3	917	9							
*04	30630 X	28093	-0-	-2537	-0-	3373	1	23749	2	N	736	754	0			171
						161	3	810	9							
*05	26528 X	26528	-0-	-0-	-0-	3157	1	22547	2	N	621	618	0			174
						141	3	683	9							
*06	26790 X	24344	-0-	-2446	-0-	2817	1	20724	2	N	599	597	0			176
						144	3	659	9							
07	29016 X	24458	-0-	-4558	-0-	2815	1	20553	2	N	879	825	0			230
						123	3	967	9							
08	29016 X	6030	-0-	-22986	-0-	849	1	4971	2	N	162	369	0			23
						32	3	178	9							

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 #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22072	X	15766	-0-	-6306	-0-	627	1	223	2	N	1062	1023	0			237
							13748	3	1168	9							
04	21360	X	17019	-0-	-4341	-0-	665	1	15143	3	N	1101	1082	0			256
							1211	9									
05	22072	X	15149	-0-	-6923	-0-	663	1	13423	3	N	966	951	0			271
							1063	9									
06	18180	X	12923	-0-	-5257	-0-	507	1	11676	3	N	673	746	0			198
							740	9									
07	18786	X	860	-0-	-17926	-0-	22	1	797	3	N	37	225	0			10
							41	9									
08	17577	X	15891	-0-	-1686	-0-	365	1	1704	2	N	566	495	0			81
							13199	3	623	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	10498	-0-	-2987	-0-	373	1	35	2	N	1733	1696	0			392
							8184	3	1906	9							
04	13050	X	3159	-0-	-9891	-0-	117	1	2659	3	N	348	659	0			81
							383	9									
05	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	562	1	11367	3	N	2135	1617	0			599
							2349	9									
06	13140	X	3392	-0-	-9748	-0-	123	1	2842	3	N	388	873	0			114
							427	9									
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-	114	0			-0-
08	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	314	1	13210	3	N	186	187	0			42
							205	9									
04	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	331	1	12848	3	N	177	178	0			41
							195	9									
05	13299	X	12159	-0-	-1140	-0-	327	1	11652	3	N	164	159	0			46
							180	9									
06	12870	X	10881	-0-	-1989	-0-	287	1	10459	3	N	123	133	0			36
							135	9									
07	13299	X	9809	-0-	-3490	-0-	209	1	9401	3	N	181	170	0			47
							199	9									
08	13299	X	7047	-0-	-6252	-0-	158	1	6779	3	N	100	133	0			14
							110	9									

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
03	24242	X	12652	-0-	-11590	-0-	440	1	97	2	N	2251	2068	0			505
							9639	3	2476	9							
04	23460	X	11804	-0-	-11656	-0-	417	1	9502	3	N	1714	1820	0			399
							1885	9									
05	24242	X	7835	-0-	-16407	-0-	328	1	6646	3	N	783	962	0			220
							861	9									
06	12420	X	6420	-0-	-6000	-0-	224	1	5154	3	N	947	888	0			279
							1042	9									
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-	279	0			-0-
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 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
03	20336	X	16870	-0-	-3466	-0-	611	1	123	2	N	2490	2399	0			560
							13397	3	2739	9							
04	19680	X	15927	-0-	-3753	-0-	557	1	12689	3	N	2437	2430	0			567
							2681	9									
05	20336	X	17659	-0-	-2677	-0-	680	1	13756	3	N	2930	2675	0			822
							3223	9									
06	17550	X	2548	-0-	-15002	-0-	95	1	2192	3	N	237	989	0			70
							261	9									
07	18135	X	4795	-0-	-13340	-0-	99	1	3587	3	N	1008	814	0			264
							1109	9									
*08	17670	X	11416	-0-	-6254	-0-	234	1	1095	2	N	1457	1513	0			208
							8484	3	1603	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

03	16957	X	15542	-0-	-1415	-0-	415	1	13833	3	N	1176	1189	0			266
							1294	9									
04	15660	X	13021	-0-	-2639	-0-	379	1	11454	3	N	1080	1095	0			251
							1188	9									
05	14694	X	13976	-0-	-718	-0-	455	1	12430	3	N	992	965	0			278
							1091	9									
06	15240	X	13095	-0-	-2145	-0-	654	1	11630	3	N	737	798	0			217
							811	9									
07	15531	X	11998	-0-	-3533	-0-	604	1	10274	3	N	1018	968	0			267
							1120	9									
08	15531	X	6626	-0-	-8905	-0-	244	1	5899	3	N	439	643	0			63
							483	9									

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

03	11191	X	9738	-0-	-1453	-0-	384	1	8430	3	N	840	842	0			190
							924	9									
04	10530	X	7970	-0-	-2560	-0-	306	1	6964	3	N	636	678	0			148
							700	9									
05	12028	X	8471	-0-	-3557	-0-	359	1	7258	3	N	776	706	0			218
							854	9									
06	11640	X	1379	-0-	-10261	-0-	52	1	1207	3	N	109	295	0			32
							120	9									
07	12028	X	3174	-0-	-8854	-0-	76	1	2746	3	N	320	268	0			84
							352	9									
08	9734	X	3633	-0-	-6101	-0-	78	1	365	2	N	328	365	0			47
							2829	3	361	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

03	16895	X	6700	-0-	-10195	-0-	264	1	5799	3	N	579	538	0			131
							637	9									
04	16350	X	5206	-0-	-11144	-0-	202	1	4596	3	N	371	416	0			86
							408	9									
05	16895	X	4551	-0-	-12344	-0-	197	1	3982	3	N	338	329	0			95
							372	9									
06	6540	X	1355	-0-	-5185	-0-	53	1	1210	3	N	84	154	0			25
							92	9									
07	6665	X	4867	-0-	-1798	-0-	115	1	4163	3	N	535	420	0			140
							589	9									
*08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	179	1	835	2	N	738	773	0			105
							6468	3	812	9							

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
03	20646 X	12669	-0-	-7977	-0-	472	1	65	2	N	1615	1544	0			365
						10355	3	1777	9							
04	14490 X	11340	-0-	-3150	-0-	421	1	9579	3	N	1218	1300	0			283
						1340	9									
05	13423 X	11111	-0-	-2312	-0-	459	1	9279	3	N	1248	1181	0			350
						1373	9									
06	12510 X	1564	-0-	-10946	-0-	59	1	1362	3	N	130	442	0			38
						143	9									
07	12927 X	93	-0-	-12834	-0-	2	1	88	3	N	3	40	0			1
						3	9									
*08	12679 X	6716	-0-	-5963	-0-	138	1	645	2	N	848	728	0			121
						5000	3	933	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

*09	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	1812	1	14831	2	N	763	788	0			64
						137	3	839	9							
*10	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	2481	1	18143	2	N	801	801	0			64
						166	3	881	9							
*11	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	2912	1	22449	2	N	836	814	0			86
						181	3	920	9							
*12	29112 X	29112	-0-	-0-	-0-	2744	1	25388	2	N	703	716	0			73
						207	3	773	9							
*01	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	1655	1	15586	2	N	600	608	0			65
						110	3	660	9							
*02	15960 X	7969	-0-	-7991	-0-	886	1	6725	2	N	295	297	0			63
						33	3	325	9							
*03	17670 X	12026	-0-	-5644	-0-	1310	1	10251	2	N	358	340	0			81
						71	3	394	9							
*04	17100 X	8620	-0-	-8480	-0-	1050	1	7394	2	N	133	183	0			31
						30	3	146	9							
*05	17670 X	17163	-0-	-507	-0-	2056	1	14686	2	N	324	264	0			91
						65	3	356	9							
*06	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	1410	1	10372	2	N	211	240	0			62
						55	3	232	9							
07	11749 X	11356	-0-	-393	-0-	1332	1	9724	2	N	239	238	0			63
						37	3	263	9							
08	17174 X	12388	-0-	-4786	-0-	1767	1	10345	2	N	208	241	0			30
						47	3	229	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

03	18339 X	18339	-0-	-0-	-0-	503	1	16767	3	N	972	980	0			220
						1069	9									
04	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	470	1	14195	3	N	907	916	0			211
						998	9									
05	16802 X	15114	-0-	-1688	-0-	499	1	13626	3	N	899	858	0			252
						989	9									
06	17970 X	12526	-0-	-5444	-0-	625	1	11117	3	N	713	755	0			210
						784	9									
07	18352 X	11341	-0-	-7011	-0-	571	1	9724	3	N	951	912	0			249
						1046	9									
08	18352 X	5799	-0-	-12553	-0-	215	1	5176	3	N	371	567	0			53
						408	9									

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 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	35614 X	35614	-0-	-0-	-0-	854	1	33289	3	Y	1337	1387	0			112
						1471	9									
*10	38130 X	37385	-0-	-745	-0-	892	1	35298	3	Y	1086	1111	0			87
						1195	9									
*11	36900 X	31922	-0-	-4978	-0-	853	1	30017	3	Y	956	945	0			98
						1052	9									
*12	38130 X	23753	-0-	-14377	-0-	623	1	22009	3	Y	1019	1011	0			106
						1121	9									
*01	38130 X	26416	-0-	-11714	-0-	683	1	24756	3	Y	888	898	0			96
						977	9									
*02	30912 X	24759	-0-	-6153	-0-	603	1	23354	3	Y	729	670	0			155
						802	9									
*03	34224 X	26543	-0-	-7681	-0-	750	1	25021	3	Y	702	698	0			159
						772	9									
*04	27150 X	21423	-0-	-5727	-0-	665	1	20105	3	Y	594	615	0			138
						653	9									
*05	23870 X	22925	-0-	-945	-0-	785	1	21435	3	Y	641	599	0			180
						705	9									
*06	26040 X	18539	-0-	-7501	-0-	960	1	17075	3	Y	458	503	0			135
						504	9									
07	26908 X	17391	-0-	-9517	-0-	930	1	15824	3	Y	579	562	0			152
						637	9									
08	22940 X	9488	-0-	-13452	-0-	365	1	8818	3	Y	277	389	0			40
						305	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

03	19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	512	1	17085	3	N	1395	1399	0			315
						1535	9									
04	16980 X	16069	-0-	-911	-0-	470	1	14217	3	N	1256	1279	0			292
						1382	9									
05	17205 X	15372	-0-	-1833	-0-	499	1	13627	3	N	1133	1107	0			318
						1246	9									
06	18480 X	13060	-0-	-5420	-0-	646	1	11488	3	N	842	912	0			248
						926	9									
07	19096 X	12643	-0-	-6453	-0-	626	1	10647	3	N	1245	1167	0			326
						1370	9									
08	19096 X	6354	-0-	-12742	-0-	230	1	5556	3	N	516	768	0			74
						568	9									

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 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	40110	X	33591	-0-	-6519	-0-	801	1	31200	3	Y	1445	1494	0			121
							1590	9									
*10	42532	X	37016	-0-	-5516	-0-	880	1	34814	3	Y	1202	1227	0			96
							1322	9									
*11	41160	X	30935	-0-	-10225	-0-	821	1	28920	3	Y	1085	1069	0			112
							1194	9									
*12	42532	X	21686	-0-	-20846	-0-	570	1	20129	3	Y	897	915	0			94
							987	9									
*01	42377	X	26526	-0-	-15851	-0-	682	1	24743	3	Y	1001	986	0			109
							1101	9									
*02	30576	X	23004	-0-	-7572	-0-	557	1	21541	3	Y	824	757	0			176
							906	9									
*03	33852	X	26451	-0-	-7401	-0-	744	1	24793	3	Y	831	819	0			188
							914	9									
*04	26310	X	20007	-0-	-6303	-0-	618	1	18674	3	Y	650	687	0			151
							715	9									
*05	22196	X	20834	-0-	-1362	-0-	710	1	19385	3	Y	672	634	0			189
							739	9									
*06	25950	X	17916	-0-	-8034	-0-	923	1	16423	3	Y	518	554	0			153
							570	9									
07	26815	X	14876	-0-	-11939	-0-	785	1	13352	3	Y	672	649	0			176
							739	9									
*08	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	411	1	9908	3	Y	344	471	0			49
							378	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

*09	43860	X	36839	-0-	-7021	-0-	885	1	34496	3	Y	1325	1372	0			111
							1458	9									
*10	46128	X	36428	-0-	-9700	-0-	870	1	34428	3	Y	1027	1056	0			82
							1130	9									
*11	44640	X	33071	-0-	-11569	-0-	884	1	31117	3	Y	973	955	0			100
							1070	9									
*12	46128	X	22627	-0-	-23501	-0-	598	1	21108	3	Y	837	850	0			87
							921	9									
*01	44268	X	26129	-0-	-18139	-0-	666	1	24159	3	Y	1185	1143	0			129
							1304	9									
*02	30240	X	21923	-0-	-8317	-0-	533	1	20622	3	Y	698	678	0			149
							768	9									
*03	33325	X	25287	-0-	-8038	-0-	713	1	23781	3	Y	721	707	0			163
							793	9									
*04	28140	X	19531	-0-	-8609	-0-	605	1	18289	3	Y	579	607	0			135
							637	9									
*05	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	736	1	20099	3	Y	626	585	0			176
							689	9									
*06	24810	X	18759	-0-	-6051	-0-	966	1	17188	3	Y	550	564	0			162
							605	9									
07	25637	X	14132	-0-	-11505	-0-	751	1	12789	3	Y	538	559	0			141
							592	9									
*08	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	403	1	9720	3	Y	392	477	0			56
							431	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	2084	1	17061	2	Y	669	680	0			56
							113	3	736	9							
*10	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	2234	1	16343	2	Y	615	622	0			49
							120	3	677	9							
*11	17430	X	16213	-0-	-1217	-0-	1781	1	13734	2	Y	535	529	0			55
							109	3	589	9							
*12	18011	X	13333	-0-	-4678	-0-	1256	1	11620	2	Y	332	352	0			35
							92	3	365	9							
*01	18011	X	15184	-0-	-2827	-0-	1399	1	13179	2	Y	476	459	0			52
							82	3	524	9							
*02	18116	X	11643	-0-	-6473	-0-	1311	1	9955	2	Y	313	298	0			67
							33	3	344	9							
*03	19189	X	17839	-0-	-1350	-0-	1961	1	15343	2	Y	416	389	0			94
							77	3	458	9							
*04	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	2200	1	15490	2	Y	459	446	0			107
							99	3	505	9							
*05	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	1717	1	12266	2	Y	358	364	0			101
							67	3	394	9							
*06	16890	X	12968	-0-	-3922	-0-	1503	1	11059	2	Y	302	314	0			89
							74	3	332	9							
07	18910	X	15963	-0-	-2947	-0-	1835	1	13399	2	Y	585	521	0			153
							85	3	644	9							
*08	18910	X	12188	-0-	-6722	-0-	1727	1	10109	2	Y	268	383	0			38
							57	3	295	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

*09	37410	X	33047	-0-	-4363	-0-	787	1	30674	3	Y	1442	1500	0			121
							1586	9									
*10	41788	X	32602	-0-	-9186	-0-	771	1	30524	3	Y	1188	1214	0			95
							1307	9									
*11	40440	X	29834	-0-	-10606	-0-	790	1	27832	3	Y	1102	1084	0			113
							1212	9									
*12	41788	X	21227	-0-	-20561	-0-	558	1	19699	3	Y	882	903	0			92
							970	9									
*01	41106	X	27806	-0-	-13300	-0-	713	1	25857	3	Y	1124	1094	0			122
							1236	9									
*02	28894	X	28894	-0-	-0-	-0-	697	1	26977	3	Y	1109	995	0			236
							1220	9									
*03	29822	X	24831	-0-	-4991	-0-	696	1	23211	3	Y	840	886	0			190
							924	9									
*04	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	852	1	25759	3	Y	1001	958	0			233
							1101	9									
*05	27900	X	21346	-0-	-6554	-0-	725	1	19783	3	Y	762	781	0			214
							838	9									
*06	27000	X	16144	-0-	-10856	-0-	828	1	14729	3	Y	534	591	0			157
							587	9									
07	28644	X	15858	-0-	-12786	-0-	841	1	14306	3	Y	646	634	0			169
							711	9									
*08	20615	X	8832	-0-	-11783	-0-	335	1	8093	3	Y	367	484	0			52
							404	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26239	X	26239	-0-	-0-	-0-	2785	1	22808	2	Y	509	538	0			43
							86	3	560	9							
*10	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	2925	1	21403	2	Y	414	424	0			33
							81	3	455	9							
*11	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	2456	1	18943	2	Y	361	357	0			37
							73	3	397	9							
*12	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	2013	1	18630	2	Y	283	290	0			30
							78	3	311	9							
*01	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	2011	1	18945	2	Y	427	411	0			46
							73	3	470	9							
*02	24388	X	13870	-0-	-10518	-0-	1576	1	11972	2	Y	267	256	0			57
							28	3	294	9							
*03	24769	X	19069	-0-	-5700	-0-	2118	1	16576	2	Y	292	283	0			66
							54	3	321	9							
*04	21630	X	18638	-0-	-2992	-0-	2275	1	16021	2	Y	260	266	0			60
							56	3	286	9							
*05	26163	X	26163	-0-	-0-	-0-	3161	1	22587	2	Y	322	292	0			90
							61	3	354	9							
*06	18030	X	16478	-0-	-1552	-0-	1941	1	14285	2	Y	187	222	0			55
							46	3	206	9							
07	19251	X	16454	-0-	-2797	-0-	1929	1	14085	2	Y	354	316	0			93
							51	3	389	9							
*08	19189	X	12824	-0-	-6365	-0-	1831	1	10718	2	Y	209	272	0			30
							45	3	230	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	2269	1	18580	2	Y	559	573	0			47
							94	3	615	9							
*10	21979	X	19494	-0-	-2485	-0-	2273	1	16628	2	Y	458	468	0			37
							89	3	504	9							
*11	21270	X	20322	-0-	-948	-0-	2264	1	17461	2	Y	458	448	0			47
							93	3	504	9							
*12	21979	X	19011	-0-	-2968	-0-	1810	1	16753	2	Y	325	338	0			34
							90	3	358	9							
*01	21979	X	21486	-0-	-493	-0-	2003	1	18872	2	Y	481	463	0			52
							82	3	529	9							
*02	19992	X	13786	-0-	-6206	-0-	1556	1	11817	2	Y	343	322	0			73
							36	3	377	9							
*03	20739	X	19288	-0-	-1451	-0-	2129	1	16659	2	Y	389	374	0			88
							72	3	428	9							
*04	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	2556	1	18000	2	Y	326	338	0			76
							70	3	359	9							
*05	18662	X	18454	-0-	-208	-0-	2222	1	15877	2	Y	275	274	0			77
							52	3	303	9							
*06	18240	X	13081	-0-	-5159	-0-	1533	1	11284	2	Y	196	215	0			58
							48	3	216	9							
07	21700	X	19835	-0-	-1865	-0-	2334	1	17042	2	Y	369	330	0			97
							53	3	406	9							
08	19344	X	10718	-0-	-8626	-0-	1536	1	8995	2	Y	142	219	0			20
							31	3	156	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31558	X	22242	-0-	-9316	-0-	934	1	20480	3	N	753	762	0			170
							828	9									
04	30540	X	20613	-0-	-9927	-0-	837	1	19066	3	N	645	665	0			150
							710	9									
05	31558	X	19328	-0-	-12230	-0-	879	1	17778	3	N	610	589	0			171
							671	9									
06	28950	X	15703	-0-	-13247	-0-	634	1	14601	3	N	425	471	0			125
							468	9									
07	29915	X	8024	-0-	-21891	-0-	206	1	7438	3	N	345	380	0			90
							380	9									
08	22227	X	2380	-0-	-19847	-0-	55	1	258	2	N	62	143	0			9
							1999	3	68	9							

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

*09	63450	X	51150	-0-	-12300	-0-	48904	2	2246	9	N	2042	2106	0			171
*10	65565	X	43744	-0-	-21821	-0-	41911	2	1833	9	N	1666	1703	0			134
*11	63450	X	40824	-0-	-22626	-0-	39016	2	1808	9	N	1644	1609	0			169
*12	65565	X	36619	-0-	-28946	-0-	35136	2	1483	9	N	1348	1376	0			141
*01	57908	X	36557	-0-	-21351	-0-	34668	2	1889	9	N	1717	1672	0			186
*02	47628	X	28252	-0-	-19376	-0-	26569	2	1683	9	N	1530	1390	0			326
*03	43741	X	27530	-0-	-16211	-0-	25944	2	1586	9	N	1442	1442	0			326
*04	40830	X	17904	-0-	-22926	-0-	17057	2	847	9	N	770	917	0			179
*05	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					N	-0-	179	0			-0-
*06	35370	X	-0-	-0-	-35370	-0-					N	-0-					-0-
07	36518	X	6676	-0-	-29842	-0-	6105	2	571	9	N	519	383	0			136
08	27528	X	13024	-0-	-14504	-0-	11543	2	1481	9	N	1346	1290	0			192

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

*09	18600	X	2173	-0-	-16427	-0-	50	1	1771	3	N	320	298	0			27
							352	9									
*10	19220	X	91	-0-	-19129	-0-	2	1	78	3	N	10	36	0			1
							11	9									
*11	13170	X	10981	-0-	-2189	-0-	233	1	9308	3	N	1309	1175	0			135
							1440	9									
*12	13609	X	7293	-0-	-6316	-0-	195	1	6324	3	N	704	765	0			74
							774	9									
*01	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	231	1	6471	3	N	1039	1000	0			113
							1143	9									
*02	11900	X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-	113	0			-0-
*03	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
*04	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	523	1	11906	3	N	1293	992	0			301
							1422	9									
*05	8587	X	7187	-0-	-1400	-0-	294	1	5947	3	N	860	920	0			241
							946	9									
*06	4050	X	2579	-0-	-1471	-0-	92	1	2124	3	N	330	474	0			97
							363	9									
07	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-	97	0			-0-
08	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	2624	1	21488	2	Y	503	519	0			42
							85	3	553	9							
*10	22469	X	22469	-0-	-0-	-0-	2648	1	19371	2	Y	347	361	0			28
							68	3	382	9							
*11	20070	X	15231	-0-	-4839	-0-	1691	1	13035	2	Y	387	375	0			40
							79	3	426	9							
*12	20739	X	13601	-0-	-7138	-0-	1279	1	11838	2	Y	352	355	0			37
							97	3	387	9							
*01	20739	X	11689	-0-	-9050	-0-	1087	1	10241	2	Y	284	290	0			31
							49	3	312	9							
*02	22988	X	10808	-0-	-12180	-0-	1217	1	9239	2	Y	292	261	0			62
							31	3	321	9							
*03	22413	X	13482	-0-	-8931	-0-	1488	1	11646	2	Y	271	272	0			61
							50	3	298	9							
*04	15000	X	8699	-0-	-6301	-0-	1061	1	7475	2	Y	124	156	0			29
							27	3	136	9							
*05	13299	X	10619	-0-	-2680	-0-	1281	1	9155	2	Y	142	131	0			40
							27	3	156	9							
*06	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	1653	1	12168	2	Y	170	160	0			50
							42	3	187	9							
07	13175	X	12467	-0-	-708	-0-	1474	1	10761	2	Y	186	187	0			49
							27	3	205	9							
*08	12307	X	9485	-0-	-2822	-0-	1367	1	8004	2	Y	86	123	0			12
							19	3	95	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

03	36394	X	30533	-0-	-5861	-0-	860	1	28663	3	N	918	927	0			208
							1010	9									
04	28950	X	25235	-0-	-3715	-0-	777	1	23487	3	N	883	886	0			205
							971	9									
05	29326	X	24159	-0-	-5167	-0-	822	1	22431	3	N	824	798	0			231
							906	9									
06	29940	X	20987	-0-	-8953	-0-	1074	1	19118	3	N	723	741	0			213
							795	9									
07	30535	X	17369	-0-	-13166	-0-	911	1	15512	3	N	860	848	0			225
							946	9									
08	30535	X	11498	-0-	-19037	-0-	437	1	10541	3	N	473	631	0			67
							520	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	36450	X	2281	-0-	-34169	-0-	55	1	1955	3	N	246	235	0			21
							271	9									
*10	37665	X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	-0-	21	0			-0-
*11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
*12	8246	X	40	-0-	-8206	-0-	1	1	36	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	3100	X	90	-0-	-3010	-0-	3	1	77	3	N	9	8	0			1
							10	9									
*02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	125	1	3330	3	N	525	414	0			112
							578	9									
*03	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	461	1	10111	3	N	1732	1452	0			392
							1905	9									
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	392	0			-0-
*05	7192	X	828	-0-	-6364	-0-	35	1	712	3	N	74	53	0			21
							81	9									
*06	12150	X	4988	-0-	-7162	-0-	186	1	4283	3	N	472	354	0			139
							519	9									
07	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-	139	0			-0-
08	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

03	27435	X	21789	-0-	-5646	-0-	611	1	20386	3	N	720	735	0			163
							792	9									
04	21900	X	18079	-0-	-3821	-0-	556	1	16808	3	N	650	662	0			151
							715	9									
05	20801	X	17728	-0-	-3073	-0-	602	1	16431	3	N	632	606	0			177
							695	9									
06	21360	X	15472	-0-	-5888	-0-	794	1	14131	3	N	497	528	0			146
							547	9									
07	21793	X	12433	-0-	-9360	-0-	655	1	11143	3	N	577	572	0			151
							635	9									
*08	21793	X	9145	-0-	-12648	-0-	355	1	8559	3	N	210	331	0			30
							231	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

*09	5790	X	1017	-0-	-4773	-0-	21	1	751	3	N	223	212	0			19
							245	9									
*10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	19	0			-0-
*11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
*12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	62100	X	57183	-0-	-4917	-0-	5686	1	46522	2	N	3832	3966	0			321
							760	3	4215	9							
*10	64170	X	56311	-0-	-7859	-0-	6274	1	45866	2	N	3061	3137	0			245
							804	3	3367	9							
*11	62100	X	48392	-0-	-13708	-0-	5115	1	39416	2	N	3005	2941	0			309
							555	3	3306	9							
*12	58280	X	41796	-0-	-16484	-0-	3771	1	34840	2	N	2267	2339	0			237
							691	3	2494	9							
*01	58280	X	39912	-0-	-18368	-0-	3479	1	32715	2	N	2843	2771	0			309
							591	3	3127	9							
*02	49756	X	33503	-0-	-16253	-0-	3536	1	26818	2	N	2447	2235	0			521
							457	3	2692	9							
*03	51894	X	36553	-0-	-15341	-0-	3820	1	29860	2	N	2212	2233	0			500
							440	3	2433	9							
*04	46920	X	32173	-0-	-14747	-0-	3682	1	25896	2	N	1970	2012	0			458
							428	3	2167	9							
*05	39928	X	31332	-0-	-8596	-0-	3553	1	25340	2	N	1858	1795	0			521
							395	3	2044	9							
*06	35700	X	23552	-0-	-12148	-0-	2588	1	19012	2	N	1479	1565	0			435
							325	3	1627	9							
07	36890	X	21849	-0-	-15041	-0-	2286	1	16665	2	N	2333	2157	0			611
							332	3	2566	9							
08	36549	X	18166	-0-	-18383	-0-	2388	1	13963	2	N	1406	1816	0			201
							268	3	1547	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

03	35070	X	35070	-0-	-0-	-0-	993	1	33109	3	N	880	893	0			199
							968	9									
04	29111	X	29111	-0-	-0-	-0-	903	1	27306	3	N	820	828	0			191
							902	9									
05	33604	X	28369	-0-	-5235	-0-	972	1	26533	3	N	785	756	0			220
							864	9									
06	34380	X	24354	-0-	-10026	-0-	1260	1	22413	3	N	619	657	0			182
							681	9									
07	35061	X	21466	-0-	-13595	-0-	1142	1	19427	3	N	815	784	0			213
							897	9									
08	35061	X	13772	-0-	-21289	-0-	531	1	12806	3	N	395	552	0			56
							435	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	55710	X	42578	-0-	-13132	-0-	4250	1	34776	2	N	2723	2790	0			228
							557	3	2995	9							
*10	57567	X	39499	-0-	-18068	-0-	4397	1	32149	2	N	2271	2317	0			182
							455	3	2498	9							
*11	55710	X	34374	-0-	-21336	-0-	3630	1	27969	2	N	2166	2125	0			223
							392	3	2383	9							
*12	46934	X	30757	-0-	-16177	-0-	2773	1	25621	2	N	1691	1737	0			177
							503	3	1860	9							
*01	46934	X	30210	-0-	-16724	-0-	2631	1	24745	2	N	2193	2132	0			238
							422	3	2412	9							
*02	37072	X	25677	-0-	-11395	-0-	2713	1	20579	2	N	1877	1715	0			400
							320	3	2065	9							
*03	36611	X	27388	-0-	-9223	-0-	2855	1	22313	2	N	1730	1739	0			391
							317	3	1903	9							
*04	33330	X	24432	-0-	-8898	-0-	2797	1	19673	2	N	1510	1550	0			351
							301	3	1661	9							
*05	29388	X	25438	-0-	-3950	-0-	2862	1	20412	2	N	1674	1555	0			470
							323	3	1841	9							
*06	27360	X	23189	-0-	-4171	-0-	2579	1	18953	2	N	1270	1366	0			374
							260	3	1397	9							
07	28272	X	22479	-0-	-5793	-0-	2441	1	17806	2	N	1810	1710	0			474
							241	3	1991	9							
*08	27373	X	19942	-0-	-7431	-0-	2682	1	15690	2	N	1230	1528	0			176
							217	3	1353	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	74550	X	69867	-0-	-4683	-0-	7103	1	58133	2	N	3541	3682	0			297
							736	3	3895	9							
*10	77035	X	64874	-0-	-12161	-0-	7353	1	53773	2	N	2914	2977	0			234
							543	3	3205	9							
*11	74550	X	56066	-0-	-18484	-0-	6024	1	46432	2	N	2821	2765	0			290
							507	3	3103	9							
*12	73718	X	49130	-0-	-24588	-0-	4501	1	41608	2	N	2117	2186	0			221
							692	3	2329	9							
*01	73718	X	46057	-0-	-27661	-0-	4097	1	38543	2	N	2564	2507	0			278
							597	3	2820	9							
*02	61152	X	39077	-0-	-22075	-0-	4214	1	31974	2	N	2293	2083	0			488
							367	3	2522	9							
*03	60450	X	42002	-0-	-18448	-0-	4469	1	34953	2	N	2038	2065	0			461
							338	3	2242	9							
*04	54630	X	37500	-0-	-17130	-0-	4370	1	30751	2	N	1849	1880	0			430
							345	3	2034	9							
*05	47151	X	36900	-0-	-10251	-0-	4247	1	30306	2	N	1824	1742	0			512
							341	3	2006	9							
*06	41640	X	34329	-0-	-7311	-0-	3869	1	28450	2	N	1545	1602	0			455
							310	3	1700	9							
07	43028	X	36480	-0-	-6548	-0-	4071	1	29711	2	N	2198	2077	0			576
							280	3	2418	9							
08	42005	X	31922	-0-	-10083	-0-	4403	1	25770	2	N	1383	1762	0			197
							228	3	1521	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13890	X	1032	-0-	-12858	-0-	22	1	779	3	Y	210	200	0			18
							231	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1607	3	Y	104	82	0			22
							114	9									
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	210	1	4252	3	Y	181	130	0			51
							199	9									
*06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	147	1	3387	3	Y	155	160	0			46
							171	9									
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

*09	35376	X	35376	-0-	-0-	-0-	835	1	32543	3	Y	1816	1896	0			152
							1998	9									
*10	34224	X	30264	-0-	-3960	-0-	706	1	27942	3	Y	1469	1503	0			118
							1616	9									
*11	33120	X	30939	-0-	-2181	-0-	815	1	28710	3	Y	1285	1271	0			132
							1414	9									
*12	34224	X	30239	-0-	-3985	-0-	804	1	28370	3	Y	968	999	0			101
							1065	9									
*01	34224	X	26036	-0-	-8188	-0-	663	1	24034	3	Y	1217	1186	0			132
							1339	9									
*02	29036	X	25772	-0-	-3264	-0-	616	1	23843	3	Y	1194	1072	0			254
							1313	9									
*03	27714	X	25273	-0-	-2441	-0-	707	1	23558	3	Y	916	963	0			207
							1008	9									
*04	26370	X	22630	-0-	-3740	-0-	693	1	20938	3	Y	908	904	0			211
							999	9									
*05	25606	X	20294	-0-	-5312	-0-	687	1	18756	3	Y	774	768	0			217
							851	9									
*06	24780	X	16669	-0-	-8111	-0-	851	1	15146	3	Y	611	648	0			180
							672	9									
07	25606	X	12447	-0-	-13159	-0-	650	1	11054	3	Y	675	678	0			177
							743	9									
*08	19902	X	7634	-0-	-12268	-0-	287	1	6920	3	Y	388	510	0			55
							427	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	37712	X	37712	-0-	-0-	-0-	883	1	34388	3	Y	2219	2312	0			186
							2441	9									
*10	39719	X	39719	-0-	-0-	-0-	932	1	36887	3	Y	1727	1775	0			138
							1900	9									
*11	34380	X	32392	-0-	-1988	-0-	849	1	29876	3	Y	1515	1497	0			156
							1667	9									
*12	35526	X	30871	-0-	-4655	-0-	816	1	28808	3	Y	1134	1172	0			118
							1247	9									
*01	35526	X	27010	-0-	-8516	-0-	682	1	24734	3	Y	1449	1410	0			157
							1594	9									
*02	30492	X	29361	-0-	-1131	-0-	703	1	27227	3	Y	1301	1181	0			277
							1431	9									
*03	33759	X	28373	-0-	-5386	-0-	790	1	26342	3	Y	1128	1150	0			255
							1241	9									
*04	27630	X	24789	-0-	-2841	-0-	758	1	22896	3	Y	1032	1047	0			240
							1135	9									
*05	28396	X	23638	-0-	-4758	-0-	799	1	21803	3	Y	942	918	0			264
							1036	9									
*06	27810	X	18657	-0-	-9153	-0-	950	1	16898	3	Y	735	783	0			216
							809	9									
07	28737	X	16807	-0-	-11930	-0-	872	1	14838	3	Y	997	952	0			261
							1097	9									
08	20615	X	11316	-0-	-9299	-0-	424	1	10240	3	Y	593	769	0			85
							652	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	44760	X	40030	-0-	-4730	-0-	934	1	36404	3	Y	2447	2531	0			205
							2692	9									
*10	46252	X	42250	-0-	-4002	-0-	989	1	39120	3	Y	1946	1995	0			156
							2141	9									
*11	44760	X	34765	-0-	-9995	-0-	907	1	31924	3	Y	1758	1733	0			181
							1934	9									
*12	46252	X	32467	-0-	-13785	-0-	856	1	30202	3	Y	1281	1328	0			134
							1409	9									
*01	46252	X	28958	-0-	-17294	-0-	725	1	26280	3	Y	1775	1716	0			193
							1953	9									
*02	30996	X	26382	-0-	-4614	-0-	624	1	24162	3	Y	1451	1335	0			309
							1596	9									
*03	34317	X	30720	-0-	-3597	-0-	847	1	28227	3	Y	1496	1467	0			338
							1646	9									
*04	29670	X	23571	-0-	-6099	-0-	718	1	21702	3	Y	1046	1141	0			243
							1151	9									
*05	27528	X	23268	-0-	-4260	-0-	777	1	21216	3	Y	1159	1077	0			325
							1275	9									
*06	30120	X	18357	-0-	-11763	-0-	926	1	16471	3	Y	873	941	0			257
							960	9									
07	31124	X	18899	-0-	-12225	-0-	969	1	16488	3	Y	1311	1225	0			343
							1442	9									
*08	20398	X	10215	-0-	-10183	-0-	378	1	9112	3	Y	659	908	0			94
							725	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	33990	X	25940	-0-	-8050	-0-	608	1	23681	3	Y	1501	1578	0			126
							1651	9									
*10	35123	X	26330	-0-	-8793	-0-	618	1	24454	3	Y	1144	1178	0			92
							1258	9									
*11	33990	X	23792	-0-	-10198	-0-	620	1	21845	3	Y	1206	1174	0			124
							1327	9									
*12	35123	X	20471	-0-	-14652	-0-	539	1	19044	3	Y	807	847	0			84
							888	9									
*01	35123	X	17092	-0-	-18031	-0-	428	1	15528	3	Y	1033	1005	0			112
							1136	9									
*02	21784	X	18607	-0-	-3177	-0-	444	1	17203	3	Y	873	799	0			186
							960	9									
*03	24118	X	18818	-0-	-5300	-0-	522	1	17407	3	Y	808	811	0			183
							889	9									
*04	20310	X	16338	-0-	-3972	-0-	497	1	15018	3	Y	748	757	0			174
							823	9									
*05	18011	X	16609	-0-	-1402	-0-	560	1	15291	3	Y	689	670	0			193
							758	9									
*06	18450	X	13682	-0-	-4768	-0-	696	1	12391	3	Y	541	575	0			159
							595	9									
07	19065	X	14324	-0-	-4741	-0-	739	1	12569	3	Y	924	841	0			242
							1016	9									
08	14756	X	8888	-0-	-5868	-0-	334	1	8050	3	Y	458	635	0			65
							504	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	37456	X	37456	-0-	-0-	-0-	880	1	34292	3	Y	2076	2153	0			174
							2284	9									
*10	40537	X	40537	-0-	-0-	-0-	951	1	37639	3	Y	1770	1802	0			142
							1947	9									
*11	31950	X	31950	-0-	-0-	-0-	837	1	29455	3	Y	1507	1494	0			155
							1658	9									
*12	30098	X	30098	-0-	-0-	-0-	797	1	28149	3	Y	1047	1093	0			109
							1152	9									
*01	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	708	1	25663	3	Y	1605	1540	0			174
							1766	9									
*02	30296	X	25704	-0-	-4592	-0-	613	1	23720	3	Y	1246	1155	0			265
							1371	9									
*03	33542	X	23710	-0-	-9832	-0-	655	1	21839	3	Y	1105	1120	0			250
							1216	9									
*04	27240	X	22449	-0-	-4791	-0-	680	1	20555	3	Y	1104	1097	0			257
							1214	9									
*05	25482	X	21454	-0-	-4028	-0-	719	1	19623	3	Y	1011	984	0			284
							1112	9									
*06	24060	X	17300	-0-	-6760	-0-	874	1	15558	3	Y	789	841	0			232
							868	9									
07	24862	X	16510	-0-	-8352	-0-	850	1	14466	3	Y	1085	1033	0			284
							1194	9									
08	18879	X	10569	-0-	-8310	-0-	394	1	9498	3	Y	615	811	0			88
							677	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25140	X	1189	-0-	-23951	-0-	28	1	978	3	Y	166	160	0			14
							183	9									
*10	25978	X	1625	-0-	-24353	-0-	39	1	1418	3	Y	153	155	0			12
							168	9									
*11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*12	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23580	X	10581	-0-	-12999	-0-	245	1	8660	3	Y	1524	1420	0			128
							1676	9									
*10	24366	X	6767	-0-	-17599	-0-	155	1	5634	3	Y	889	946	0			71
							978	9									
*11	14040	X	10976	-0-	-3064	-0-	226	1	9027	3	Y	1566	1476	0			161
							1723	9									
*12	14508	X	8968	-0-	-5540	-0-	234	1	7587	3	Y	1043	1095	0			109
							1147	9									
*01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-	109	0			-0-
*02	11816	X	-0-	-0-	-11816	-0-					Y	-0-					-0-
*03	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	633	1	21115	3	N	1491	1500	0			337
							1640	9									
04	20400	X	20021	-0-	-379	-0-	593	1	17928	3	N	1364	1384	0			317
							1500	9									
05	21080	X	19853	-0-	-1227	-0-	649	1	17723	3	N	1346	1285	0			378
							1481	9									
06	22920	X	17495	-0-	-5425	-0-	866	1	15411	3	N	1107	1159	0			326
							1218	9									
07	23374	X	16009	-0-	-7365	-0-	796	1	13538	3	N	1523	1450	0			399
							1675	9									
08	23374	X	9098	-0-	-14276	-0-	335	1	8094	3	N	608	920	0			87
							669	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25451	X	7632	-0-	-17819	-0-	291	1	253	2	N	652	595	0			142
							6371	3	717	9							
04	21630	X	8490	-0-	-13140	-0-	328	1	7478	3	N	622	619	0			145
							684	9									
05	16213	X	9008	-0-	-7205	-0-	392	1	7938	3	N	616	588	0			173
							678	9									
06	7740	X	6174	-0-	-1566	-0-	240	1	5525	3	N	372	435	0			110
							409	9									
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-	110	0			-0-
08	9021	X	8645	-0-	-376	-0-	192	1	897	2	N	553	474	0			79
							6948	3	608	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21235	X	11316	-0-	-9919	-0-	457	1	10023	3	N	760	679	0			172
							836	9									
04	20550	X	11012	-0-	-9538	-0-	429	1	9765	3	N	744	743	0			173
							818	9									
05	21235	X	5001	-0-	-16234	-0-	218	1	4401	3	N	347	423	0			97
							382	9									
06	11040	X	5105	-0-	-5935	-0-	200	1	4619	3	N	260	281	0			76
							286	9									
07	11377	X	6852	-0-	-4525	-0-	160	1	5772	3	N	836	693	0			219
							920	9									
08	11377	X	2284	-0-	-9093	-0-	49	1	231	2	N	194	385	0			28
							1791	3	213	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

*09	79740	X	44435	-0-	-35305	-0-	992	1	38641	3	Y	4365	4524	0			366
							4802	9									
*10	82398	X	39830	-0-	-42568	-0-	895	1	35433	3	Y	3184	3295	0			255
							3502	9									
*11	73830	X	30749	-0-	-43081	-0-	760	1	26776	3	Y	2921	2875	0			301
							3213	9									
*12	65813	X	27455	-0-	-38358	-0-	698	1	24648	3	Y	1917	2018	0			200
							2109	9									
*01	57040	X	23331	-0-	-33709	-0-	590	1	21377	3	Y	1240	1305	0			135
							1364	9									
*02	29904	X	22071	-0-	-7833	-0-	528	1	20422	3	Y	1019	937	0			217
							1121	9									
*03	33108	X	19330	-0-	-13778	-0-	541	1	18031	3	Y	689	750	0			156
							758	9									
*04	26430	X	18477	-0-	-7953	-0-	545	1	16487	3	Y	1314	1164	0			306
							1445	9									
*05	23343	X	17670	-0-	-5673	-0-	574	1	15657	3	Y	1308	1247	0			367
							1439	9									
*06	20670	X	11412	-0-	-9258	-0-	555	1	9878	3	Y	890	995	0			262
							979	9									
07	21359	X	14260	-0-	-7099	-0-	677	1	11526	3	Y	1870	1642	0			490
							2057	9									
08	13330	X	10443	-0-	-2887	-0-	362	1	8727	3	Y	1231	1545	0			176
							1354	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	67230	X	33536	-0-	-33694	-0-	746	1	29050	3	Y	3400	3572	0			285
							3740	9									
*10	69471	X	34035	-0-	-35436	-0-	765	1	30257	3	Y	2739	2804	0			220
							3013	9									
*11	67230	X	28053	-0-	-39177	-0-	700	1	24657	3	Y	2451	2419	0			252
							2696	9									
*12	69471	X	21889	-0-	-47582	-0-	564	1	19909	3	Y	1287	1405	0			134
							1416	9									
*01	46159	X	20239	-0-	-25920	-0-	512	1	18554	3	Y	1066	1084	0			116
							1173	9									
*02	25872	X	19215	-0-	-6657	-0-	459	1	17748	3	Y	916	837	0			195
							1008	9									
*03	28644	X	18364	-0-	-10280	-0-	515	1	17183	3	Y	605	663	0			137
							666	9									
*04	24120	X	20039	-0-	-4081	-0-	590	1	17837	3	Y	1465	1261	0			341
							1612	9									
*05	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	671	1	18303	3	Y	1528	1440	0			429
							1681	9									
*06	18000	X	11337	-0-	-6663	-0-	554	1	9853	3	Y	845	1025	0			249
							930	9									
07	20708	X	18877	-0-	-1831	-0-	900	1	15312	3	Y	2423	2037	0			635
							2665	9									
*08	17918	X	11667	-0-	-6251	-0-	405	1	9782	3	Y	1345	1788	0			192
							1480	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	73410	X	20990	-0-	-52420	-0-	470	1	18296	3	Y	2022	2135	0			170
							2224	9									
*10	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	494	1	19561	3	Y	1670	1706	0			134
							1837	9									
*11	54600	X	19417	-0-	-35183	-0-	488	1	17174	3	Y	1595	1565	0			164
							1755	9									
*12	31558	X	19660	-0-	-11898	-0-	509	1	17964	3	Y	1079	1130	0			113
							1187	9									
*01	31558	X	15096	-0-	-16462	-0-	385	1	13974	3	Y	670	710	0			73
							737	9									
*02	18032	X	14609	-0-	-3423	-0-	351	1	13570	3	Y	625	565	0			133
							688	9									
*03	19964	X	12952	-0-	-7012	-0-	365	1	12173	3	Y	376	424	0			85
							414	9									
*04	16680	X	14638	-0-	-2042	-0-	434	1	13131	3	Y	975	833	0			227
							1073	9									
*05	16740	X	9201	-0-	-7539	-0-	304	1	8286	3	Y	555	626	0			156
							611	9									
*06	13680	X	6997	-0-	-6683	-0-	344	1	6118	3	Y	486	499	0			143
							535	9									
07	15128	X	2753	-0-	-12375	-0-	132	1	2250	3	Y	337	392	0			88
							371	9									
08	10943	X	7440	-0-	-3503	-0-	260	1	6279	3	Y	819	790	0			117
							901	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	76890	X	43572	-0-	-33318	-0-	958	1	37327	3	Y	4806	4978	0			403
							5287	9									
*10	79453	X	43765	-0-	-35688	-0-	974	1	38549	3	Y	3856	3950	0			309
							4242	9									
*11	74340	X	36763	-0-	-37577	-0-	915	1	32233	3	Y	3286	3257	0			338
							3615	9									
*12	63333	X	29409	-0-	-33924	-0-	761	1	26875	3	Y	1612	1782	0			168
							1773	9									
*01	57102	X	25213	-0-	-31889	-0-	642	1	23272	3	Y	1181	1221	0			128
							1299	9									
*02	32900	X	26320	-0-	-6580	-0-	627	1	24257	3	Y	1305	1155	0			278
							1436	9									
*03	36425	X	23310	-0-	-13115	-0-	650	1	21678	3	Y	893	969	0			202
							982	9									
*04	31620	X	24185	-0-	-7435	-0-	707	1	21382	3	Y	1905	1664	0			443
							2096	9									
*05	25482	X	24499	-0-	-983	-0-	791	1	21587	3	Y	1928	1830	0			541
							2121	9									
*06	24660	X	12324	-0-	-12336	-0-	599	1	10651	3	Y	976	1230	0			287
							1074	9									
07	25482	X	5500	-0-	-19982	-0-	261	1	4444	3	Y	723	821	0			189
							795	9									
*08	18507	X	14493	-0-	-4014	-0-	502	1	12107	3	Y	1713	1658	0			244
							1884	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

03	22320	X	12508	-0-	-9812	-0-	486	1	10659	3	N	1239	1081	0			267
							1363	9									
04	21600	X	11958	-0-	-9642	-0-	454	1	10350	3	N	1049	1072	0			244
							1154	9									
05	22072	X	16462	-0-	-5610	-0-	706	1	14286	3	N	1336	1205	0			375
							1470	9									
06	13560	X	12709	-0-	-851	-0-	487	1	11228	3	N	904	1013	0			266
							994	9									
07	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-	266	0			-0-
08	16461	X	9625	-0-	-6836	-0-	214	1	998	2	N	618	530	0			88
							7733	3	680	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	78210	X	26586	-0-	-51624	-0-	598	1	23287	3	Y	2455	2590	0			206
							2701	9									
*10	80817	X	23828	-0-	-56989	-0-	540	1	21377	3	Y	1737	1804	0			139
							1911	9									
*11	59010	X	18782	-0-	-40228	-0-	472	1	16621	3	Y	1535	1516	0			158
							1689	9									
*12	43865	X	16407	-0-	-27458	-0-	424	1	14982	3	Y	910	973	0			95
							1001	9									
*01	40424	X	14702	-0-	-25722	-0-	373	1	13525	3	Y	731	747	0			79
							804	9									
*02	17780	X	8640	-0-	-9140	-0-	208	1	8038	3	Y	358	361	0			76
							394	9									
*03	19685	X	7764	-0-	-11921	-0-	223	1	7438	3	Y	94	149	0			21
							103	9									
*04	16140	X	5157	-0-	-10983	-0-	154	1	4666	3	Y	306	256	0			71
							337	9									
*05	13981	X	7712	-0-	-6269	-0-	253	1	6896	3	Y	512	439	0			144
							563	9									
*06	9990	X	4871	-0-	-5119	-0-	241	1	4290	3	Y	309	362	0			91
							340	9									
07	8339	X	8051	-0-	-288	-0-	396	1	6739	3	Y	833	706	0			218
							916	9									
08	7750	X	5368	-0-	-2382	-0-	192	1	4629	3	Y	497	644	0			71
							547	9									

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

03	88784	X	24132	-0-	-64652	-0-	964	1	149	2	N	1716	1716	0			386
							21131	3	1888	9							
04	64320	X	22836	-0-	-41484	-0-	893	1	20334	3	N	1463	1509	0			340
							1609	9									
05	53010	X	21310	-0-	-31700	-0-	931	1	18838	3	N	1401	1348	0			393
							1541	9									
06	29100	X	9586	-0-	-19514	-0-	376	1	8654	3	N	505	749	0			149
							556	9									
07	30070	X	24571	-0-	-5499	-0-	594	1	21448	3	N	2299	1846	0			602
							2529	9									
*08	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	540	1	2523	2	N	1981	2300	0			283
							19550	3	2179	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

03	54002	X	17297	-0-	-36705	-0-	693	1	213	2	N	1087	1083	0			245
							15195	3	1196	9							
04	40050	X	18211	-0-	-21839	-0-	718	1	16351	3	N	1038	1041	0			242
							1142	9									
05	33635	X	14831	-0-	-18804	-0-	658	1	13307	3	N	787	808	0			221
							866	9									
06	21480	X	7950	-0-	-13530	-0-	314	1	7232	3	N	367	480	0			108
							404	9									
07	22196	X	9402	-0-	-12794	-0-	218	1	7879	3	N	1186	983	0			311
							1305	9									
08	18817	X	543	-0-	-18274	-0-	12	1	58	2	N	22	330	0			3
							449	3	24	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 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
03	62000	X	26348	-0-	-35652	-0-	1025	1	178	2	N	2423	2380	0			545
							22480	3	2665	9							
04	48180	X	26040	-0-	-22140	-0-	996	1	22680	3	N	2149	2194	0			500
							2364	9									
05	42563	X	24611	-0-	-17952	-0-	1054	1	21331	3	N	2024	1956	0			568
							2226	9									
06	31500	X	12555	-0-	-18945	-0-	485	1	11172	3	N	816	1144	0			240
							898	9									
07	32550	X	40	-0-	-32510	-0-	1	1	39	3	N	-0-	240	0			-0-
*08	26908	X	24	-0-	-26884	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							20	3									

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

*09	259114	X	82138	-0-	-176976	-0-	1996	1	70477	3	Y	8786	9337	0			737
							9665	9									
*10	143034	X	67271	-0-	-75763	-0-	1605	1	58343	3	Y	6657	6860	0			534
							7323	9									
*11	138420	X	84978	-0-	-53442	-0-	1841	1	73662	3	Y	8614	8261	0			887
							9475	9									
*12	143034	X	72061	-0-	-70973	-0-	1963	1	63758	3	Y	5764	6049	0			602
							6340	9									
*01	82832	X	32427	-0-	-50405	-0-	985	1	27600	3	Y	3493	3716	0			379
							3842	9									
*02	74816	X	52325	-0-	-22491	-0-	1714	1	45641	3	Y	4518	3935	0			962
							4970	9									
*03	67828	X	37079	-0-	-30749	-0-	1434	1	958	2	Y	2956	3274	0			644
							31435	3	3252	9							
*04	65640	X	39521	-0-	-26119	-0-	1535	1	34969	3	Y	2743	2749	0			638
							3017	9									
*05	64263	X	36563	-0-	-27700	-0-	1585	1	32070	3	Y	2644	2540	0			742
							2908	9									
*06	54510	X	19603	-0-	-34907	-0-	746	1	17194	3	Y	1512	1809	0			445
							1663	9									
07	56327	X	7582	-0-	-48745	-0-	171	1	6181	3	Y	1118	1270	0			293
							1230	9									
08	30783	X	13643	-0-	-17140	-0-	326	1	1522	2	Y	-0-	293	0			-0-
							11795	3									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	259140	X	81493	-0-	-177647	-0-	1949	1	68813	3	Y	9755	10185	0			818
							10731	9									
*10	146661	X	56816	-0-	-89845	-0-	1359	1	49390	3	Y	5515	5891	0			442
							6067	9									
*11	141930	X	76254	-0-	-65676	-0-	1645	1	65819	3	Y	7991	7611	0			822
							8790	9									
*12	146661	X	79030	-0-	-67631	-0-	2152	1	69894	3	Y	6349	6508	0			663
							6984	9									
*01	82119	X	39575	-0-	-42544	-0-	1205	1	33764	3	Y	4187	4395	0			455
							4606	9									
*02	74172	X	51386	-0-	-22786	-0-	1673	1	44553	3	Y	4691	4147	0			999
							5160	9									
*03	70556	X	36636	-0-	-33920	-0-	1405	1	958	2	Y	3141	3454	0			686
							30818	3	3455	9							
*04	68280	X	34920	-0-	-33360	-0-	1350	1	30745	3	Y	2568	2657	0			597
							2825	9									
*05	70556	X	32847	-0-	-37709	-0-	1417	1	28659	3	Y	2519	2409	0			707
							2771	9									
*06	53550	X	28039	-0-	-25511	-0-	1066	1	24575	3	Y	2180	2245	0			642
							2398	9									
07	55335	X	30286	-0-	-25049	-0-	691	1	24934	3	Y	4237	3769	0			1110
							4661	9									
*08	29791	X	26321	-0-	-3470	-0-	555	1	2591	2	Y	2819	3527	0			402
							20074	3	3101	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

*09	242665	X	78463	-0-	-164202	-0-	1897	1	66987	3	Y	8708	9392	0			730
							9579	9									
*10	140213	X	55997	-0-	-84216	-0-	1358	1	49337	3	Y	4820	5164	0			386
							5302	9									
*11	135690	X	109216	-0-	-26474	-0-	2382	1	95277	3	Y	10506	9811	0			1081
							11557	9									
*12	140213	X	96367	-0-	-43846	-0-	2663	1	86508	3	Y	6542	6940	0			683
							7196	9									
*01	79887	X	40721	-0-	-39166	-0-	1242	1	34801	3	Y	4253	4474	0			462
							4678	9									
*02	102872	X	52077	-0-	-50795	-0-	1704	1	45395	3	Y	4525	4023	0			964
							4978	9									
*03	113925	X	52042	-0-	-61883	-0-	2025	1	958	2	Y	4223	4256	0			931
							44414	3	4645	9							
*04	110250	X	35691	-0-	-74559	-0-	1379	1	31418	3	Y	2631	2950	0			612
							2894	9									
*05	86118	X	28919	-0-	-57199	-0-	1259	1	25475	3	Y	1986	2041	0			557
							2185	9									
*06	54270	X	23723	-0-	-30547	-0-	951	1	21926	3	Y	769	1100	0			226
							846	9									
07	56079	X	23398	-0-	-32681	-0-	603	1	21774	3	Y	928	911	0			243
							1021	9									
*08	28337	X	28337	-0-	-0-	-0-	634	1	2965	2	Y	1610	1623	0			230
							22967	3	1771	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106609 X	37942	-0-	-68667	-0-	1028	1	34267	3	N	2406	2519	0			544
						2647	9									
04	72330 X	26438	-0-	-45892	-0-	777	1	23481	3	N	1982	2065	0			461
						2180	9									
05	53847 X	24656	-0-	-29191	-0-	803	1	21911	3	N	1765	1731	0			495
						1942	9									
06	38910 X	15659	-0-	-23251	-0-	777	1	13822	3	N	964	1175	0			284
						1060	9									
07	40207 X	12921	-0-	-27286	-0-	625	1	10633	3	N	1512	1400	0			396
						1663	9									
08	37944 X	6188	-0-	-31756	-0-	219	1	5286	3	N	621	928	0			89
						683	9									

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

03	125147 X	48152	-0-	-76995	-0-	1318	1	43955	3	N	2617	2752	0			592
						2879	9									
04	89310 X	37287	-0-	-52023	-0-	1117	1	33768	3	N	2184	2268	0			508
						2402	9									
05	62868 X	33385	-0-	-29483	-0-	1107	1	30206	3	N	1884	1863	0			529
						2072	9									
06	48870 X	29257	-0-	-19613	-0-	1470	1	26163	3	N	1476	1570	0			435
						1624	9									
07	50499 X	26899	-0-	-23600	-0-	1364	1	23205	3	N	2118	1998	0			555
						2330	9									
08	48143 X	22157	-0-	-25986	-0-	815	1	19657	3	N	1532	1868	0			219
						1685	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

03	41974 X	16072	-0-	-25902	-0-	632	1	13850	3	N	1445	1441	0			327
						1590	9									
04	31110 X	9498	-0-	-21612	-0-	362	1	8253	3	N	803	943	0			187
						883	9									
05	26939 X	3697	-0-	-23242	-0-	155	1	3136	3	N	369	452	0			104
						406	9									
06	19560 X	9541	-0-	-10019	-0-	367	1	8448	3	N	660	570	0			194
						726	9									
07	20212 X	1432	-0-	-18780	-0-	33	1	1180	3	N	199	341	0			52
						219	9									
08	16058 X	13119	-0-	-2939	-0-	280	1	1311	2	N	1249	1123	0			178
						10154	3	1374	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

03	179862 X	50327	-0-	-129535	-0-	1375	1	45831	3	N	2837	2933	0			642
						3121	9									
04	87900 X	40164	-0-	-47736	-0-	1201	1	36300	3	N	2421	2500	0			563
						2663	9									
05	69967 X	40013	-0-	-29954	-0-	1327	1	36218	3	N	2244	2177	0			630
						2468	9									
06	49320 X	34347	-0-	-14973	-0-	1730	1	30789	3	N	1662	1803	0			489
						1828	9									
07	50313 X	25969	-0-	-24344	-0-	1320	1	22461	3	N	1989	1957	0			521
						2188	9									
08	50313 X	2749	-0-	-47564	-0-	99	1	2393	3	N	234	722	0			33
						257	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77903	X	28834	-0-	-49069	-0-	1103	1	500	2	N	2763	2741	0			613
							24192	3	3039	9							
04	63420	X	27555	-0-	-35865	-0-	1046	1	23832	3	N	2434	2481	0			566
							2677	9									
05	50003	X	26111	-0-	-23892	-0-	1113	1	22516	3	N	2256	2189	0			633
							2482	9									
06	35700	X	21439	-0-	-14261	-0-	819	1	18869	3	N	1592	1756	0			469
							1751	9									
07	36890	X	22151	-0-	-14739	-0-	559	1	20182	3	N	1282	1415	0			336
							1410	9									
08	28768	X	20739	-0-	-8029	-0-	476	1	2225	2	N	729	961	0			104
							17236	3	802	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36363	X	12855	-0-	-23508	-0-	493	1	10808	3	N	1413	1479	0			320
							1554	9									
04	29130	X	13945	-0-	-15185	-0-	518	1	11807	3	N	1473	1450	0			343
							1620	9									
05	21700	X	15967	-0-	-5733	-0-	665	1	13450	3	N	1684	1554	0			473
							1852	9									
06	18600	X	14101	-0-	-4499	-0-	537	1	12372	3	N	1084	1238	0			319
							1192	9									
07	19220	X	4289	-0-	-14931	-0-	99	1	3567	3	N	566	737	0			148
							623	9									
08	15965	X	13596	-0-	-2369	-0-	289	1	1350	2	N	1359	1313	0			194
							10462	3	1495	9							

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251689	X	63334	-0-	-188355	-0-	2378	1	2325	2	N	5890	5775	0			1284
							52152	3	6479	9							
04	219870	X	68921	-0-	-150949	-0-	2664	1	60670	3	N	5079	5182	0			1181
							5587	9									
05	171461	X	56637	-0-	-114824	-0-	2484	1	50257	3	N	3542	3729	0			994
							3896	9									
06	80130	X	41714	-0-	-38416	-0-	1633	1	37622	3	N	2235	2571	0			658
							2459	9									
07	82801	X	7981	-0-	-74820	-0-	192	1	6927	3	N	784	1237	0			205
							862	9									
08	71207	X	-0-	-0-	-71207	-0-					N	-0-	205	0			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122915	X	38545	-0-	-84370	-0-	1361	1	1357	2	N	5448	5484	0			1181
							29834	3	5993	9							
04	118950	X	44048	-0-	-74902	-0-	1617	1	36832	3	N	5090	5087	0			1184
							5599	9									
05	108190	X	36280	-0-	-71910	-0-	1499	1	30337	3	N	4040	4090	0			1134
							4444	9									
06	53310	X	24598	-0-	-28712	-0-	916	1	21115	3	N	2334	2781	0			687
							2567	9									
07	55087	X	5518	-0-	-49569	-0-	126	1	4544	3	N	771	1256	0			202
							848	9									
08	45508	X	NO RPT	-0-	-45508	-0-					N	NO RPT					202

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33170	X	18507	-0-	-14663	-0-	687	1	15075	3	N	2495	2582	0			564
							2745	9									
04	29160	X	17025	-0-	-12135	-0-	620	1	14111	3	N	2085	2164	0			485
							2294	9									
05	32984	X	20870	-0-	-12114	-0-	858	1	17351	3	N	2419	2225	0			679
							2661	9									
06	31920	X	7042	-0-	-24878	-0-	260	1	5993	3	N	717	1185	0			211
							789	9									
07	32984	X	34	-0-	-32950	-0-	1	1	32	3	N	1	212	0			-0-
							1	9									
08	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197904	X	20411	-0-	-177493	-0-	703	1	1890	2	N	2181	2967	0			451
							15419	3	2399	9							
04	67487	X	67487	-0-	-0-	-0-	2604	1	59309	3	N	5067	4339	0			1179
							5574	9									
05	58633	X	58633	-0-	-0-	-0-	2555	1	51685	3	N	3994	4052	0			1121
							4393	9									
06	98610	X	42760	-0-	-55850	-0-	1663	1	38327	3	N	2518	2898	0			741
							2770	9									
07	72509	X	8100	-0-	-64409	-0-	196	1	7081	3	N	748	1293	0			196
							823	9									
08	69750	X	-0-	-0-	-69750	-0-					N	-0-	196	0			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128433	X	27507	-0-	-100926	-0-	1111	1	425	2	N	1465	1466	0			325
							24359	3	1612	9							
04	124290	X	29452	-0-	-94838	-0-	1175	1	26762	3	N	1377	1382	0			320
							1515	9									
05	128433	X	26862	-0-	-101571	-0-	1202	1	24315	3	N	1223	1200	0			343
							1345	9									
06	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	722	1	16634	3	N	741	866	0			218
							815	9									
07	37169	X	312	-0-	-36857	-0-	7	1	265	3	N	36	245	0			9
							40	9									
08	30442	X	77	-0-	-30365	-0-	1	1	6	2	N	24	30	0			3
							44	3	26	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142941	X	35007	-0-	-107934	-0-	1403	1	612	2	N	2024	2002	0			449
							30766	3	2226	9							
04	138330	X	32784	-0-	-105546	-0-	1298	1	29568	3	N	1744	1787	0			406
							1918	9									
05	142941	X	29254	-0-	-113687	-0-	1298	1	26260	3	N	1542	1515	0			433
							1696	9									
06	138330	X	23429	-0-	-114901	-0-	924	1	21292	3	N	1103	1211	0			325
							1213	9									
07	43493	X	23363	-0-	-20130	-0-	578	1	20873	3	N	1738	1608	0			455
							1912	9									
08	34968	X	19765	-0-	-15203	-0-	442	1	2065	2	N	1142	1434	0			163
							16002	3	1256	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140368	X	37226	-0-	-103142	-0-	1499	1	640	2	N	2022	2015	0			448
							32863	3	2224	9							
04	135840	X	35208	-0-	-100632	-0-	1398	1	31831	3	N	1799	1829	0			418
							1979	9									
05	140368	X	33089	-0-	-107279	-0-	1471	1	29770	3	N	1680	1627	0			471
							1848	9									
06	135840	X	26412	-0-	-109428	-0-	1047	1	24131	3	N	1122	1263	0			330
							1234	9									
07	45725	X	23822	-0-	-21903	-0-	594	1	21451	3	N	1615	1522	0			423
							1777	9									
08	37169	X	23121	-0-	-14048	-0-	523	1	2444	2	N	1108	1373	0			158
							18935	3	1219	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

03	98394	X	31419	-0-	-66975	-0-	1202	1	583	2	N	2977	2965	0			659
							26359	3	3275	9							
04	95220	X	30674	-0-	-64546	-0-	1166	1	26547	3	N	2692	2725	0			626
							2961	9									
05	98394	X	29192	-0-	-69202	-0-	1246	1	25201	3	N	2495	2421	0			700
							2745	9									
06	95220	X	22765	-0-	-72455	-0-	871	1	20061	3	N	1666	1876	0			490
							1833	9									
07	40021	X	22234	-0-	-17787	-0-	523	1	18875	3	N	2578	2393	0			675
							2836	9									
*08	31682	X	18125	-0-	-13557	-0-	395	1	1844	2	N	1456	1923	0			208
							14284	3	1602	9							

31 OPERATING LLC 953535
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

03	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1741	-0-	-1173	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1213	-0-	-1701	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	312	-0-	-1758	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3399	-0-	399	399	3399	2			N	-0-					-0-
07	2576	N	2177	-0-	-399	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*08	2139	N	1298	-0-	-841	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	130	-0-	-490	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-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
03	3627 #	2953	-0-	-674	-0-	2931	2	22	9	N	20					118
04	2908 R	2908	-0-	-0-	-0-	2884	2	24	9	N	22					140
05	2945 #	1792	-0-	-1153	-0-	1789	2	3	9	N	3					143
06	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-					N	2					145
07	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-					N	13					158
08	3007 #	2039	-0-	-968	-0-	2019	2	20	9	N	18					176

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	450 N	206	-0-	-244	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	558 N	259	-0-	-299	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	2	262	9	Y	238	263	1			15
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	64	2	441	9	Y	401	326	1			90
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	129	2	393	9	Y	357	419	1			28
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	105	2	422	9	Y	384	359	1			53
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	106	2	428	9	Y	389	378	1			64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					40
04	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					40
05	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					40
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					40
07	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					40
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12049	2	161	9	N	146					210
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	32	1	912	2	N	4	184	1			30
							4	9									
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					30
06	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14347	2	303	9	N	275	193	1			112
*07	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	135	1	13827	2	N	225	182	1			155
							248	9									
*08	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	203	1	12956	2	N	172	186	1			141
							189	9									

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

03	2883	X	2125	-0-	-758	-0-	2106	3	19	9	N	17					102
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3046	3	30	9	N	27	104	1			25
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2887	3	7	9	N	6					31
06	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2709	3	19	9	N	17					48
07	3193	X	2763	-0-	-430	-0-	2763	3			N	-0-					48
08	3193	X	2046	-0-	-1147	-0-	2026	3	20	9	N	18					66

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	1004	2			N	-0-					22
*10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					22
*11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					22
*12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					22
*01	2046 N	1067	-0-	-979	-0-	1067	2			N	-0-					22
*02	952 N	945	-0-	-7	-0-	945	2			N	-0-					22
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					22
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					22
*05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					22
*06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					22
*07	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					22
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					22

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

03	403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1	364	3	N	13	155	1			18
						14	9									
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	422	3	N	9					27
						10	9									
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	419	3	N	9					36
						10	9									
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	30	1	318	3	N	8					44
						9	9									
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	21	1	303	3	N	9					53
						10	9									
08	403 N	257	-0-	-146	-0-	15	1	235	3	N	6					59
						7	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	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

03	4360 R	4360	-0-	-0-	-0-	4330	2	30	9	N	27	64
04	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-	64
05	3080 R	3080	-0-	-0-	-0-	3052	2	28	9	N	25	89
06	3480 #	765	-0-	-2715	-0-	765	2			N	-0-	89
07	4371 #	15	-0-	-4356	-0-	13	2	2	9	N	2	91
08	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-					N	6	97

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

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

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

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER (2200) 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 2 RRCID -> 194689 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER, EAST (4940) 88733 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 281236 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4862 - 4866

03	17887	3170	-0-	-14717	-0-	2613	2	557	9	Y	506	544	1			56
04	2310 #	1160	-0-	-1150	-0-	426	2	734	9	Y	667	669	1			54
05	2387 #	1474	-0-	-913	-0-	663	2	811	9	Y	737	701	1			90
06	3060 #	933	-0-	-2127	-0-	364	2	569	9	Y	517	540	1			67
07	3162 #	1003	-0-	-2159	-0-	293	2	710	9	Y	645	621	1			91
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

TELFERNER, EAST (5000) 88733 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 7 RRCID -> 281531 COMPL. DATE 10/14/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5032 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	47585	23815	-0-	-23770	135685	23815	2		Y	-0-			-0-
04	46050	36907	-0-	-9143	126542	36907	2		Y	-0-			-0-
05	47585	25181	-0-	-22404	104138	25181	2		Y	-0-			-0-
06	46050	11267	-0-	-34783	69355	11267	2		Y	-0-			-0-
07	47585	14872	-0-	-32713	36642	14872	2		Y	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	36642				Y	NO RPT			-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

03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-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	2			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TOP OP, L.L.C. 862562
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	5548	2	125	9	N	114	179	1			149
04	4921 R	4921	-0-	-0-	-0-	4816	2	105	9	N	95					244
05	3226 R	3226	-0-	-0-	-0-	3193	2	33	9	N	30	186	1			88
06	7260 #	4053	-0-	-3207	-0-	3950	2	103	9	N	94					182
07	6076 #	4710	-0-	-1366	-0-	4611	2	99	9	N	90					272
08	5673 #	4101	-0-	-1572	-0-	4011	2	90	9	N	82	182	1			172

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	961 X	860	-0-	-101	-0-	860	2		N	-0-			71
04	1740 X	746	-0-	-994	-0-	746	2		N	-0-			71
05	1798 X	208	-0-	-1590	-0-	208	2		N	-0-			71
06	1740 X	1081	-0-	-659	-0-	1081	2		N	-0-			71
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			71
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			71

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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

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

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

03	6820 #	5923	-0-	-897	-0-	5853	2	70	9	N	64	163	1			50
04	6600 #	5593	-0-	-1007	-0-	5574	2	19	9	N	17					67
05	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	19					86
06	7980 #	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					86
07	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-	44	1			42
08	5921 #	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					42

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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

03	1674 X	1631	-0-	-43 B	-0-	62	1	1569	3	N	-0-			4
04	1620 X	1364	-0-	-256 B	-0-	60	1	1304	3	N	-0-			4
05	1674 X	1496	-0-	-178 B	-0-	62	1	1434	3	N	-0-			4
06	1620 X	1424	-0-	-196 B	-0-	60	1	1364	3	N	-0-			4
07	1643 X	1197	-0-	-446 B	-0-	62	1	1132	3	N	3	3	8	4
						3	9							
08	1643 X	921	-0-	-722 B	-0-	48	1	873	3	N	-0-			4

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-			-0-
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2	N	-0-			-0-
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2	N	-0-			-0-
*07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2693	-0-	-407	-0-	2693	2	N	-0-			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1997	-0-	-253	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*07	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1299	-0-	-902	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	647	3	Y	19	77	1			22
							21	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					22
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	Y	-0-					22
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	639	3	Y	23					45
							25	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	8					53
							9	9									
08	868	N	510	-0-	-358	-0-	1	1	509	3	Y	-0-					53

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

03	66438	X	66438	-0-	-0-	-0-	645	1	65283	3	Y	464	460	1			159
							510	9									
04	61511	X	61511	-0-	-0-	-0-	624	1	60495	3	Y	356	195	1			320
							392	9									
05	72148	X	72148	-0-	-0-	-0-	645	1	71086	3	Y	379	361	1			338
							417	9									
06	69736	X	69736	-0-	-0-	-0-	625	1	68716	3	Y	359	365	1			332
							395	9									
07	68450	X	68450	-0-	-0-	-0-	645	1	67402	3	Y	366	365	1			333
							403	9									
08	72137	X	48534	-0-	-23603	-0-	611	1	47657	3	Y	242	383	1			192
							266	9									

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	3	Y	-0-				-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	3	Y	-0-				-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-				-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	3	Y	-0-				-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	Y	-0-				-0-
08	558 N	385	-0-	-173	-0-	1	1	384	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

03	93 X	-0-	-0-	-93 B	-3430					N	10				59
04	90 X	143	-0-	53 B	-3377	118	1	25	9	N	23				82
05	93 X	91	-0-	-2 B	-3377	69	2	22	9	N	20				102
06	90 X	73	-0-	-17 B	-3377	65	2	8	9	N	7				109
07	93 X	100	-0-	7 B	-3370	72	2	28	9	N	25	115	1		19
08	155 X	57	-0-	-98 B	-3370	46	2	11	9	N	10				29

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-510					N	5				30
04	30 X	21	-0-	-9 B	-510	12	1	9	9	N	8				38
05	31 X	17	-0-	-14 B	-510	6	2	11	9	N	10				48
06	30 X	21	-0-	-9 B	-510	13	2	8	9	N	7				55
07	31 X	28	-0-	-3 B	-510	14	2	14	9	N	13	58	1		10
08	31 X	11	-0-	-20 B	-510	5	2	6	9	N	5				15

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

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

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			100

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

03	3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-			N	-0-			124
04	1710 X	-0-	-0-	-1710 B	-0-			N	-0-			124
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			124

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

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/17

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

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_____ 04/06/2017 - PLUGGED 04/06/17

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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2017 - PLUGGED 03/30/17

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	2903	-0-	-755	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	3045	-0-	-241	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	2363	-0-	-727	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
08	3317 X	3214	-0-	-103	-0-	3214	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

03	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
04	5880 X	5813	-0-	-67	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
05	6448 X	6029	-0-	-419	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
06	6240 X	5014	-0-	-1226	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
07	6448 X	5629	-0-	-819	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
08	6448 X	5530	-0-	-918	-0-	5530	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

03	8091 X	6889	-0-	-1202	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
04	7860 X	6627	-0-	-1233	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
05	8122 X	6866	-0-	-1256	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
06	7860 X	7043	-0-	-817	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
07	7285 X	5513	-0-	-1772	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
08	6882 X	4132	-0-	-2750	-0-	4132	3			N	-0-					-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

03	1674 X	1310	-0-	-364	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1740 X	1333	-0-	-407	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1798 X	1349	-0-	-449	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1740 X	1275	-0-	-465	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	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

03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
04	4200 X	3621	-0-	-579	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
05	4278 X	4225	-0-	-53	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
06	5550 X	3652	-0-	-1898	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
07	5735 X	3801	-0-	-1934	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
08	5735 X	4028	-0-	-1707	-0-	4028	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

03	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1980 X	1511	-0-	-469	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1674 X	1310	-0-	-364	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1680 X	1417	-0-	-263	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1736 X	1530	-0-	-206	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1736 X	1292	-0-	-444	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611 X	5211	-0-	-400	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
04	5430 X	5156	-0-	-274	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
05	5580 X	5159	-0-	-421	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
06	5280 X	5145	-0-	-135	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	5332 X	4881	-0-	-451	-0-	4881	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

03	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
05	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
06	4680 X	4389	-0-	-291	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
07	4836 X	4119	-0-	-717	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
08	4836 X	4090	-0-	-746	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

03	5828 X	3395	-0-	-2433	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	5640 X	4131	-0-	-1509	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	5115 X	3759	-0-	-1356	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
06	4950 X	3010	-0-	-1940	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
08	4278 X	2555	-0-	-1723	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

03	3131 X	2909	-0-	-222	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	3028	-0-	-362	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3503 X	3059	-0-	-444	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06	3390 X	2777	-0-	-613	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	2425	-0-	-706	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	3131 X	2404	-0-	-727	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

03	2976 X	2645	-0-	-331	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	2883 X	2742	-0-	-141	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	2883 X	2709	-0-	-174	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
08	2883 X	2524	-0-	-359	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	2194	-0-	-1464	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	3180 X	2638	-0-	-542	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	2534	-0-	-752	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	2970 X	2190	-0-	-780	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	2976 X	2012	-0-	-964	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2728 X	1040	-0-	-1688	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

03	4898 X	3856	-0-	-1042	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	4230 X	4004	-0-	-226	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
05	4278 X	4059	-0-	-219	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
06	4050 X	3502	-0-	-548	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
07	4123 X	4082	-0-	-41	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
08	4123 X	3541	-0-	-582	-0-	3541	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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

03	5642 X	4528	-0-	-1114	-0-	421	1	4107	3	N	-0-					-0-
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	397	1	4572	3	N	-0-					-0-
05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	388	1	4777	3	N	-0-					-0-
06	4590 X	4343	-0-	-247	-0-	398	1	3945	3	N	-0-					-0-
07	5146 X	4549	-0-	-597	-0-	371	1	4178	3	N	-0-					-0-
08	5177 X	3865	-0-	-1312	-0-	311	1	3554	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

03	6492 X	6492	-0-	-0-	B	-0-	775	1	5677	2	N	36				87
							40	9								
04	6019 X	6019	-0-	-0-	B	-0-	750	1	5227	2	N	38				125
							42	9								
05	6417 X	5787	-0-	-630	B	-0-	750	1	5008	2	N	26				151
							29	9								
06	6270 X	5771	-0-	-499	B	-0-	750	1	4967	2	N	49	176	1		24
							54	9								
07	6479 X	5808	-0-	-671	B	-0-	775	1	5020	2	N	12				36
							13	9								
08	6479 X	4518	-0-	-1961	B	-0-	775	1	3730	2	N	12				48
							13	9								

TIGER BEND (WILCOX) //CONT.// 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	-0-	-0-	-11067 B	-0-					N	-0-					157
04	10140	X	72	-0-	-10068 B	-0-	50	1	22	2	N	-0-					157
05	9610	X	-0-	-0-	-9610 B	-0-					N	-0-					157
06	5	X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	8	141	1			24
07	62	X	29	-0-	-33 B	-0-	25	1	4	2	N	-0-					24
08	62	X	32	-0-	-30 B	-0-	25	1	7	2	N	-0-					24

TIVOLI (GRETA SECOND) 90240 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARTIN O'CONNOR -M- WELL #: 1 RRCID -> 280499 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-) 90506 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 146999 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 9867

03	0	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - P/A 01/18/17

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	590	1	11264	2	Y	94					208
							103	9									
04	12480	X	11782	-0-	-698	-0-	611	1	11059	2	Y	102					310
							112	9									
05	12958	X	11877	-0-	-1081	-0-	568	1	11222	2	Y	79	186	1			203
							87	9									
06	12540	X	12509	-0-	-31	-0-	577	1	11833	2	Y	90					293
							99	9									
07	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	635	1	12778	2	Y	95	182	1			206
							105	9									
*08	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	496	1	9729	2	Y	62					268
							68	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	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 #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	528	1	3551	3	Y	201	171	1			166
							221	9									
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	414	1	3846	3	Y	200	180	1			186
							220	9									
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	1623	1	4131	3	Y	173	163	1			196
							190	9									
06	4860	X	4417	-0-	-443	-0-	770	1	3476	3	Y	155	169	1			182
							171	9									
07	5022	X	3509	-0-	-1513	-0-	667	1	2710	3	Y	120	159	1			143
							132	9									
08	5952	X	1223	-0-	-4729	-0-	274	1	871	3	Y	71					214
							78	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208 X	4966	-0-	-242	-0-	643	1	4323	3	Y	-0-	17	1			-0-
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	520	1	4831	3	Y	15	7	1			8
						17	9									
05	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	2007	1	5111	3	Y	29	17	1			20
						32	9									
06	6030 X	6027	-0-	-3	-0-	1089	1	4907	3	Y	28	23	1			25
						31	9									
07	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	1224	1	4975	3	Y	34	31	1			28
						37	9									
08	7161 X	5072	-0-	-2089	-0-	1209	1	3841	3	Y	20					48
						22	9									

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 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
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (2050) 90534 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

03	30163	-0-	-0-	-30163	-0-			N	-0-			-0-
04	29190	-0-	-0-	-29190	-0-			N	-0-			-0-
05	30163	-0-	-0-	-30163	-0-			N	-0-			-0-
06	29190	-0-	-0-	-29190	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550) //CONT.// 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

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

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

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

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2017 - P/A 07/05/17

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - PLUGGED 06/08/17

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

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

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
*08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

03	0 N	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	408	1	7	2	N	-0-			-0-
						208	3							
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	709	1	2	2	N	-0-			-0-
						417	3							
05	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	780	1	3	2	N	-0-			-0-
						334	3							
06	874 X	874	-0-	-0-	-0-	713	1	161	3	N	-0-			-0-
07	1178 X	885	-0-	-293	-0-	614	1	271	3	N	-0-			-0-
08	1178 X	550	-0-	-628	-0-	372	1	178	3	N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

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

03	186 X	141	-0-	-45	-0-	92	1	2	2	N	-0-			-0-
						47	3							
04	210 X	115	-0-	-95	-0-	72	1	43	3	N	-0-			-0-
05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	203	1	1	2	N	-0-			-0-
						87	3							
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	227	1	51	3	N	-0-			-0-
07	313 X	313	-0-	-0-	-0-	217	1	96	3	N	-0-			-0-
08	279 X	244	-0-	-35	-0-	165	1	79	3	N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

03	1705 X	766	-0-	-939	-0-	501	1	9	2	N	-0-			-0-
						256	3							
04	1650 N	1052	-0-	-598	-0-	661	1	2	2	N	-0-			-0-
						389	3							
05	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	747	1	3	2	N	-0-			-0-
						321	3							
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1503	1	339	3	N	-0-			-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1426	1	628	3	N	-0-			-0-
*08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1153	1	550	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
05	961 X	866	-0-	-95	-0-	866	1			N	-0-			-0-
06	780 X	572	-0-	-208	-0-	572	1			N	-0-			-0-
07	372 X	196	-0-	-176	-0-	196	1			N	-0-			-0-
08	868 X	127	-0-	-741	-0-	127	1			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 25 RRCID -> 176367 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - P/A 07/10/17

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2017

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 35 RRCID -> 280661 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5005 - 5015

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

03	3782 X	533	-0-	-3249	-0-	349	1	7	2	N	-0-			-0-
						177	3							
04	3300 X	690	-0-	-2610	-0-	434	1	1	2	N	-0-			-0-
						255	3							
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	2383	1	9	2	N	-0-			-0-
						1022	3							
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	3371	1	2	2	N	-0-			-0-
						759	3							
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	2205	1	971	3	N	-0-			-0-
08	3410 X	3057	-0-	-353	-0-	2069	1	988	3	N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5250) 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 57 RRCID -> 280797 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	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
O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 5925 PERF. 5306 - 5311

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

03	7006		-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
04	6780		-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	7006		-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
06	6780		-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
07	7006		-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "C" WELL #: 2 RRCID -> 282111 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5730 - 5736

03	17484		-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
04	16920		-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-					-0-
05	17484		154	-0-	-17330	-0-	154	1			N	-0-					-0-
06	16920		83	-0-	-16837	-0-	83	1			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					-0-
08	155	#	10	-0-	-145	-0-	10	1			N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	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

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

03	682	N	637	-0-	-45	-0-	417	1	8	2	N	-0-					-0-
							212	3									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	721	1	2	2	N	-0-					-0-
							426	3									
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	834	1	3	2	N	-0-					-0-
							358	3									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	728	1	164	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	705	1	311	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	810	-0-	-399	-0-	549	1	261	3	N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

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

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	93	1	1510	2	N	70	175	1			93
						77	9									
04	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	90	1	1570	2	N	60					153
						66	9									
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	93	1	1585	2	N	47					200
						52	9									
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	2	N	70	180	1			90
						77	9									
07	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	93	1	1585	2	N	36					126
						40	9									
08	1736 N	1278	-0-	-458	-0-	93	1	1144	2	N	37					163
						41	9									

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45634 R	45634	-0-	-0-	-0-	44827	2	807	9	N	734	725	1			275
04	47056 R	47056	-0-	-0-	-0-	46321	2	735	9	N	668	731	1			212
05	47120 #	44730	-0-	-2390	-0-	44008	2	722	9	N	656	730	1			138
06	45600 #	31865	-0-	-13735	-0-	31378	2	487	9	N	443	365	1			216
*07	48639 #	36656	-0-	-11983	-0-	36021	2	635	9	N	577	549	1			244
08	48639 #	19098	-0-	-29541	-0-	18737	2	361	9	N	328	356	1			216

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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	15500 X	13420	-0-	-2080	-0-	13348	2	72	9	N	65					173
04	15150 X	11894	-0-	-3256	-0-	11853	2	41	9	N	37					210
05	15655 X	9493	-0-	-6162	-0-	9450	2	43	9	N	39					249
06	15150 X	9191	-0-	-5959	-0-	9122	2	69	9	N	63	179	1			133
*07	15004 X	9209	-0-	-5795	-0-	9132	2	77	9	N	70					203
08	13423 X	3336	-0-	-10087	-0-	3317	2	19	9	N	17					220

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

03	2728 X	1772	-0-	-956	-0-	1772	2	N	-0-			-0-
04	2640 X	1759	-0-	-881	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
05	2139 X	1837	-0-	-302	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
06	2070 X	1685	-0-	-385	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
07	2139 X	1953	-0-	-186	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
*08	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

03	806 X	718	-0-	-88	-0-	718	2	N	-0-			-0-
04	1140 X	600	-0-	-540	-0-	600	2	N	-0-			-0-
05	1178 X	576	-0-	-602	-0-	576	2	N	-0-			-0-
06	1140 X	547	-0-	-593	-0-	547	2	N	-0-			-0-
07	992 X	682	-0-	-310	-0-	682	2	N	-0-			-0-
*08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				74
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				74
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				74
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	4	4	9	N	4				78

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-				35
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	17	1	578	2	N	-0-				35
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	N	-0-				35
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	2	N	-0-				35
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	N	-0-				35
08	620	X	205	-0-	-415	-0-	27	1	178	2	N	-0-				35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	N	-0-				34
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	N	-0-				34
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	2	N	-0-				34
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	21	1	560	2	N	-0-				34
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	2	N	-0-				34
08	651	N	139	-0-	-512	-0-	18	1	121	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-			-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

03	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

03	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-			63
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-			63
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-			63
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-			63
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			63
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	279	1	928	2	N	-0-			-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	270	1	934	2	N	-0-			-0-
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	279	1	1011	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	523	-0-	-647	-0-	112	1	411	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	3065	1	2375	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5160	X	4743	-0-	-417	-0-	2702	1	2041	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	4317	-0-	-1604	-0-	2498	1	1819	3	N	-0-					-0-
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	4472	1	1863	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	5921	X	3134	-0-	-2787	-0-	1453	1	1680	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	5456	X	2353	-0-	-3103	-0-	1145	1	1207	3	N	1	1	8			-0-
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	107	1	83	3	N	19					142
							21	9									
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	77	1	59	3	N	12					154
							13	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	223	1	163	3	N	4					158
							4	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	439	1	183	3	N	5	51	1			112
							6	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	303	1	350	3	N	6					118
							7	9									
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	460	1	137	3	N	3					121
							3	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	3508	1	2718	3	N	6					89
							7	9									
04	6300	X	6248	-0-	-52	-0-	3559	1	2689	3	N	-0-					89
05	5859	X	5419	-0-	-440	-0-	3136	1	2283	3	N	-0-					89
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	5403	1	2252	3	N	5					94
							6	9									
07	6448	X	3704	-0-	-2744	-0-	1717	1	1985	3	N	2	2	8			94
							2	9									
*08	6448	X	3509	-0-	-2939	-0-	1708	1	1800	3	N	1	1	8			94
							1	9									

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
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
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-
*07	PRTL PLG	733	-0-	733 B	733	733	2		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	770	-0-	770 B	1503	770	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1503

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 191

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 191

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	620 #	452	-0-	-168 B	-168	452	2		N	-0-			-0-
04	630 #	484	-0-	-146 B	-314	484	2		N	-0-			-0-
05	744 #	537	-0-	-207 B	-521	537	2		N	-0-			-0-
06	720 #	348	-0-	-372 B	-893	348	2		N	-0-			-0-
07	744 #	605	-0-	-139 B	-1032	605	2		N	-0-			-0-
08	496 #	314	-0-	-182 B	-1214	314	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1214

TULETA, WEST (3300) 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
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	641	2	34	3	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	731	2	21	3	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	924	2	77	3	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	952	2	35	3	N	-0-					-0-
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	960	2	67	3	N	-0-					-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	985	2	148	3	N	-0-					-0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	733	-0-	-197	-0-	411	1	319	3	N	3	3	8			130
							3	9									
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	399	1	302	3	N	5	5	8			130
							6	9									
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	444	1	323	3	N	-0-					130
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	425	1	177	3	N	2	130	1	2	8	-0-
							2	9									
07	744	N	529	-0-	-215	-0-	242	1	281	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	775	N	513	-0-	-262	-0-	390	1	117	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	#	876	-0-	-240	-0-	876	2			N	-0-					42
04	1080	#	731	-0-	-349	-0-	731	2			N	-0-					42
05	1023	#	284	-0-	-739	-0-	284	2			N	-0-					42
06	900	#	51	-0-	-849	-0-	51	2			N	-0-					42
07	930	#	110	-0-	-820	-0-	110	2			N	-0-					42
08	868	#	270	-0-	-598	-0-	270	2			N	-0-					42

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) //CONT.// 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				1
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	104	1	2010	2	N	-0-				1
05	3100	N	3560	-0-	460	460	174	1	3386	2	N	-0-				1
06	3000	N	5678	-0-	2678	3138	256	1	5422	2	N	-0-				1
07	3100	N	984	-0-	-2116	1022	56	1	928	2	N	-0-				1
*08	1022	X	-0-	-0-	-1022	-0-					N	-0-				1

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	3069	X	1519	-0-	-1550	-0-	77	1	1438	2	N	4	2	1			13
							4	9									
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	165	1	3197	2	N	4					17
							4	9									
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	8	4	1			21
							9	9									
06	1470	X	1305	-0-	-165	-0-	59	1	1243	2	N	3	4	1			20
							3	9									
07	3472	X	1985	-0-	-1487	-0-	114	1	1867	2	N	4	8	1			16
							4	9									
08	3472	X	2712	-0-	-760	-0-	196	1	2515	2	N	1					17
							1	9									

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

03	279	N	94	-0-	-185	B	-0-	8	1	83	2	Y	3				131
								3	9								
04	120	N	92	-0-	-28	B	-0-	8	1	76	2	Y	7				138
								8	9								
05	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	8	1	79	2	Y	2				140
								2	9								
06	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	7	1	61	2	Y	-0-				140
07	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	18	1	451	2	Y	-0-	46	1		94
*08	DLQ G-10		59	-0-	59	B	59	3	1	56	2	Y	-0-				94

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

03	5704		7254	-0-	1550	B	-7679	365	1	6793	2	N	87	123	1		96
								96	9								
04	5520		7298	-0-	1778	B	-5901	356	1	6884	2	N	53				149
								58	9								
05	5704		6468	-0-	764	B	-5137	312	1	6061	2	N	86	57	1		178
								95	9								
06	5520		5673	-0-	153	B	-4984	254	1	5367	2	N	47	57	1		168
								52	9								
07	5704		6884	-0-	1180	B	-3804	391	1	6434	2	N	54	112	1		110
								59	9								
08	5704		4823	-0-	-881	B	-4685	346	1	4433	2	N	40				150
								44	9								

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

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-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

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

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

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

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

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

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	2	Y	11	15	1			21
						12	9									
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	2	Y	6					27
						7	9									
05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	124	1	2409	2	Y	11	7	1			31
						12	9									
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	2	Y	6	7	1			30
						7	9									
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	124	1	2039	2	Y	6	14	1			22
						7	9									
08	DLQ G-10	1441	-0-	1441	1441	104	1	1331	2	Y	5					27
						6	9									

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					5
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					5
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					5
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	684	1	7031	2	N	11	15	1			21
						12	9									
04	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	694	1	7038	2	N	6					27
						7	9									
05	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	698	1	7367	2	N	11	7	1			31
						12	9									
06	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	676	1	6816	2	N	6	7	1			30
						7	9									
07	7998 X	7857	-0-	-141	-0-	2059	1	5791	2	N	6	14	1			22
						7	9									
08	8091 X	5671	-0-	-2420	-0-	1835	1	3830	2	N	5					27
						6	9									

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440

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

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

03	3317 X	1784	-0-	-1533	-0-	90	1	1682	2	N	11	15	1			21
						12	9									
04	3210 X	440	-0-	-2770	-0-	21	1	412	2	N	6					27
						7	9									
05	2914 X	2294	-0-	-620	-0-	112	1	2170	2	N	11	7	1			31
						12	9									
06	2820 X	463	-0-	-2357	-0-	21	1	435	2	N	6	7	1			30
						7	9									
07	2914 X	61	-0-	-2853	-0-	3	1	51	2	N	6	14	1			22
						7	9									
08	2294 X	70	-0-	-2224	-0-	5	1	59	2	N	5					27
						6	9									

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					2

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

03	8649 X	6331	-0-	-2318	-0-	206	1	6064	2	N	55	77	1			72
						61	9									
04	8370 X	5725	-0-	-2645	-0-	185	1	5504	2	N	33					105
						36	9									
05	5828 X	5547	-0-	-281	-0-	175	1	5313	2	N	54	36	1			123
						59	9									
06	6120 X	5301	-0-	-819	-0-	151	1	5117	2	N	30	36	1			117
						33	9									
07	6324 X	5300	-0-	-1024	-0-	207	1	5056	2	N	34	70	1			81
						37	9									
08	6324 X	4195	-0-	-2129	-0-	227	1	3942	2	N	24					105
						26	9									

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

03	4650 X	3995	-0-	-655	-0-	353	1	3630	2	N	11	15	1			17
						12	9									
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	379	1	3848	2	N	6					23
						7	9									
05	4185 X	3885	-0-	-300	-0-	335	1	3538	2	N	11	7	1			27
						12	9									
06	3870 X	3590	-0-	-280	-0-	323	1	3261	2	N	5	7	1			25
						6	9									
07	4371 X	3915	-0-	-456	-0-	1025	1	2882	2	N	7	14	1			18
						8	9									
08	4371 X	2884	-0-	-1487	-0-	932	1	1946	2	N	5					23
						6	9									

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
04	246 X	-0-	-0-	-246	-0-					N	-0-					-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
*08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 3	1 9	12	2	Y	3					65
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	127	2	Y	6					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					73
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					73
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	20	1			53
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867 X	4786	-0-	-81	-0-	423 12	1 9	4351	2	N	11	15	1			21
04	4950 X	3528	-0-	-1422	-0-	316 7	1 9	3205	2	N	6					27
05	5115 X	4998	-0-	-117	-0-	432 12	1 9	4554	2	N	11	7	1			31
06	4950 X	3013	-0-	-1937	-0-	271 7	1 9	2735	2	N	6	7	1			30
07	4805 X	2717	-0-	-2088	-0-	711 7	1 9	1999	2	N	6	14	1			22
08	4991 X	3791	-0-	-1200	-0-	1226 6	1 9	2559	2	N	5					27

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	566 12	1 9	5816	2	N	11	15	1			21
04	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	551 7	1 9	5587	2	N	6					27
05	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	557 12	1 9	5871	2	N	11	7	1			31
06	6180 X	5941	-0-	-239	-0-	535 7	1 9	5399	2	N	6	7	1			30
07	6386 X	6239	-0-	-147	-0-	1635 7	1 9	4597	2	N	6	14	1			22
08	6448 X	4627	-0-	-1821	-0-	1497 6	1 9	3124	2	N	5					27

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
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					3
05	T. A.		45	-0-	45	379	4	1	41	2	Y	-0-					3
06	379	X	-0-	-0-	-379	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	11	15	1			13
							12	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	7					20
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1			23
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	6	7	1			22
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7	14	1			15
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	5					20
							6	9									

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	9	1	167	2	N	11	15	1			21
						12	9									
04	450 N	101	-0-	-349	-0-	5	1	89	2	N	6					27
						7	9									
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	11	7	1			31
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	6	7	1			30
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	6	14	1			22
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	5					27
						6	9									

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	998	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	881	-0-	-173	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	824	-0-	-196	-0-	37	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	844	-0-	-241	-0-	48	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	686	-0-	686	686	50	1	636	2	Y	-0-					-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	120	1	1235	2	Y	11	15	1			18
						12	9									
04	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	108	1	1092	2	Y	7					25
						8	9									
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	113	1	1196	2	Y	10	7	1			28
						11	9									
06	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	114	1	1154	2	Y	6	7	1			27
						7	9									
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	352	1	989	2	Y	7	14	1			20
						8	9									
08	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1002	323	1	673	2	Y	5					25
						6	9									

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	N	-0-					4
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					4

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

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

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9179	-0-	-400 B	-0-	468	1	8700	2	N	10	15	1			14
							11	9									
04	9270	X	8456	-0-	-814 B	-0-	415	1	8033	2	N	7					21
							8	9									
05	9393	X	8341	-0-	-1052 B	-0-	408	1	7921	2	N	11	7	1			25
							12	9									
06	9090	X	7279	-0-	-1811 B	-0-	328	1	6945	2	N	5	7	1			23
							6	9									
07	9393	X	7203	-0-	-2190 B	-0-	413	1	6782	2	N	7	14	1			16
							8	9									
08	9176	X	6527	-0-	-2649 B	-0-	472	1	6049	2	N	5					21
							6	9									

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	56	1	1622	2	N	33	14	1			34
							36	9									
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	83	1	2469	2	N	20					54
							22	9									
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	74	1	2224	2	N	32	21	1			65
							35	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	48	1	1613	2	N	18	21	1			62
							20	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	71	1	1717	2	N	20	42	1			40
							22	9									
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	73	1	1265	2	N	15					55
							17	9									

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600) //CONT.// 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LISA MARIE WELL #: 1 RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TT OPERATING, LLC 872252
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

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

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2 N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2 N	-0-			-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	2 N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2 N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2 N	-0-			-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2 N	-0-			-0-

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12710	8058	-0-	-4652	-0-	669	1	7338	2	N	46	85	1			47
						51	9									
04	7615 R	7615	-0-	-0-	-0-	674	1	6883	2	N	53					100
						58	9									
05	7967 #	6896	-0-	-1071	-0-	657	1	6239	2	N	-0-					100
06	7800 #	6408	-0-	-1392	-0-	629	1	5676	2	N	94					194
						103	9									
07	8060 #	6528	-0-	-1532	-0-	669	1	5795	2	N	58	184	1			68
						64	9									
08	8060 #	4748	-0-	-3312	-0-	669	1	4068	2	N	10					78
						11	9									

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

03	25513	17592	-0-	-7921	-0-	1380	1	16212	2	N	-0-					-0-
04	24690	13211	-0-	-11479	-0-	1346	1	11865	2	N	-0-					-0-
05	15128 #	13875	-0-	-1253	-0-	1274	1	12601	2	N	-0-					-0-
06	17751 R	17751	-0-	-0-	-0-	1248	1	16503	2	N	-0-					-0-
07	20171 R	20171	-0-	-0-	-0-	1247	1	18924	2	N	-0-					-0-
08	17577 #	14626	-0-	-2951	-0-	930	1	13696	2	N	-0-					-0-

WELDER 'C' 25 WELL #: 25 RRCID -> 282397 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3160 - 3166

03	0	1017	-0-	1017	19162	80	1	937	2	N	-0-					-0-
04	2992	-0-	-0-	-2992	16170					N	-0-					-0-
05	11594	-0-	-0-	-11594	4576					N	-0-					-0-
06	11220	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					-0-
07	11594	-0-	-0-	-11594	-0-					N	14					14
*08	11594	-0-	-0-	-11594	-0-					N	1	8	1	1	6	6

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI, SW. (5100) //CONT.// 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	327	1	5213	3	Y	147	176	1			20
						162	9									
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	295	1	4956	3	Y	140	117	1			43
						154	9									
05	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	318	1	5129	3	Y	149	145	1			47
						164	9									
06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	318	1	4563	3	Y	116	136	1			27
						128	9									
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	354	1	5011	3	Y	139	144	1			22
						153	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	328	1	5223	3	Y	168	201	1			23
						185	9									
04	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	306	1	5140	3	Y	160	134	1			49
						176	9									
05	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	324	1	5226	3	Y	171	166	1			54
						188	9									
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	348	1	4999	3	Y	147	167	1			34
						162	9									
07	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	360	1	5108	3	Y	160	168	1			26
						176	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	279	1	4450	3	Y	113	131	1			15
						124	9									
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	244	1	4101	3	Y	88	76	1			27
						97	9									
05	4867 X	4804	-0-	-63	-0-	274	1	4420	3	Y	100	95	1			32
						110	9									
06	4710 X	4671	-0-	-39	-0-	298	1	4271	3	Y	93	103	1			22
						102	9									
07	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	337	1	4781	3	Y	105	110	1			17
						116	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1428	3	Y	65	78	1			9
							72	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	84	1	1411	3	Y	62	52	1			19
							68	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	90	1	1444	3	Y	66	64	1			21
							73	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	3	Y	56	64	1			13
							62	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	100	1	1415	3	Y	62	65	1			10
							68	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	182	1	2894	3	Y	246	296	1			33
							271	9									
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	169	1	2838	3	Y	237	197	1			73
							261	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	178	1	2874	3	Y	250	244	1			79
							275	9									
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	192	1	2750	3	Y	218	246	1			51
							240	9									
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	197	1	2787	3	Y	235	248	1			38
							259	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	222	1	3526	3	Y	109	131	1			15
							120	9									
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	199	1	3355	3	Y	104	87	1			32
							114	9									
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	210	1	3386	3	Y	111	108	1			35
							122	9									
06	3540	X	3372	-0-	-168	-0-	213	1	3054	3	Y	95	108	1			22
							105	9									
07	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	227	1	3215	3	Y	104	109	1			17
							114	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	1792	-0-	-5059	-0-	612	1	1114	3	N	60	190	1			85
							66	9									
04	6630	X	4204	-0-	-2426	-0-	672	1	3469	3	N	57					142
							63	9									
05	6851	X	2469	-0-	-4382	-0-	662	1	1762	3	N	41					183
							45	9									
06	6630	X	1631	-0-	-4999	-0-	486	1	1132	3	N	12					195
							13	9									
07	5983	X	3012	-0-	-2971	-0-	425	1	2519	3	N	62					257
							68	9									
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					257

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			141
04	540	N	115	-0-	-425	-0-	113	2	2 9	N	2			143
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	91	1	1194 2	N	-0-			143
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			143
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	55	1	642 2	N	-0-			143
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			143

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3782	-0-	-620	-0-	3782	2			N	-0-					68
*04	4260	X	3410	-0-	-850	-0-	3388	2	22	9	N	20					88
*05	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3367	2	17	9	N	15					103
*06	3390	X	3110	-0-	-280	-0-	3110	2			N	-0-					103
*07	3782	X	2399	-0-	-1383	-0-	2399	2			N	-0-					103
08	3782	X	2720	-0-	-1062	-0-	2720	2			N	-0-					103

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					17
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3753	2	2	9	N	2					19
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2817	2	36	9	N	33					52
06	1440	X	1158	-0-	-282	-0-	1158	2			N	-0-					52
*07	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1742	2	3	9	N	3					55
08	1488	X	960	-0-	-528	-0-	960	2			N	-0-					55

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

03	5866	X	5866	-0-	-0-	B	-0-	5811	3	55	9	N	50	179	1			3
04	5508	X	5508	-0-	-0-	B	-0-	5465	3	43	9	N	39	2	8			40
05	5491	X	5491	-0-	-0-	B	-0-	5414	3	77	9	N	70	2	8			108
06	4703	X	4703	-0-	-0-	B	-0-	4625	3	78	9	N	71	3	8			176
*07	4548	X	4548	-0-	-0-	B	-0-	4514	3	34	9	N	31	189	7			18
08	4061	X	3667	-0-	-394	B	-0-	3637	3	30	9	N	27					45

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

03	1457	N	-0-	-0-	-1457		-0-				N	-0-					105
04	1410	N	-0-	-0-	-1410		-0-				N	-0-	105	1			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

03	1364	N	1209	-0-	-155		-0-	1180	3	29	9	N	26					303
04	1260	N	1195	-0-	-65		-0-	1167	3	28	9	N	25					328
05	1285	N	1285	-0-	-0-		-0-	1255	3	30	9	N	27					355
06	1208	N	1208	-0-	-0-		-0-	1177	3	31	9	N	28					383
07	1240	N	1140	-0-	-100		-0-	1129	3	11	9	N	10	311	7			82
08	1271	N	879	-0-	-392		-0-	868	3	11	9	N	10					92

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4285	-0-	-644	-0-	4234	3	51	9	N	46					98
04	4770	X	2880	-0-	-1890	-0-	2796	3	84	9	N	76	3	8			171
05	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	4274	3			N	-0-					171
06	4410	X	3936	-0-	-474	-0-	3868	3	68	9	N	62	179	1	2	8	52
07	4371	X	3076	-0-	-1295	-0-	3076	3			N	-0-	15	7			37
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					37

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

03	6944	X	6400	-0-	-544	-0-	6134	3	266	9	N	242	181	1			181
04	6720	X	4302	-0-	-2418	-0-	4171	3	131	9	N	119	174	1	2	8	124
05	6944	X	6810	-0-	-134	-0-	6583	3	227	9	N	206	176	1			154
06	6720	X	5340	-0-	-1380	-0-	5210	3	130	9	N	118	175	1	1	8	96
*07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6395	3	231	9	N	210	107	7			199
08	6820	X	5004	-0-	-1816	-0-	4872	3	132	9	N	120	175	1			144

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

03	5022	X	4110	-0-	-912	-0-	4015	3	95	9	N	86					196
04	4710	X	4031	-0-	-679	-0-	3939	3	92	9	N	84	179	1	16	8	85
05	4557	X	4186	-0-	-371	-0-	4085	3	101	9	N	92	14	8			163
06	4290	X	3954	-0-	-336	-0-	3860	3	94	9	N	85	12	8			236
07	4185	X	3825	-0-	-360	-0-	3762	3	63	9	N	57	198	7			95
08	4185	X	2865	-0-	-1320	-0-	2813	3	52	9	N	47					142

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

03	7688	X	6959	-0-	-729	-0-	6846	3	113	9	N	103	184	1			137
04	7290	X	6684	-0-	-606	-0-	6583	3	101	9	N	92	181	1	5	8	43
05	7192	X	7031	-0-	-161	-0-	6903	3	128	9	N	116	4	8			155
06	6810	X	6699	-0-	-111	-0-	6594	3	105	9	N	95	181	1	2	8	67
*07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7147	3	110	9	N	100	18	7			149
08	7037	X	5368	-0-	-1669	-0-	5292	3	76	9	N	69	180	1			38

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5091	3	64	9	N	58	174	1			74
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4609	3	127	9	N	115	3	8			186
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5418	3	45	9	N	41					227
06	6600	X	4708	-0-	-1892	-0-	4673	3	35	9	N	32	181	1	2	8	76
07	6448	X	4577	-0-	-1871	-0-	4425	3	152	9	N	138	15	7			199
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					199

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

03	899	N	800	-0-	-99	-0-	791	3	9	9	N	8					163
04	840	N	722	-0-	-118	-0-	704	3	18	9	N	16					179
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	3	7	9	N	6	166	1			19
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					19
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-	8	7			11
08	1240	N	846	-0-	-394	-0-	846	3			N	-0-					11

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	310	1	5635	2	N	98	186	1			251
							108	9									
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	300	1	5454	2	N	60					311
							66	9									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	300	1	4741	2	N	49	186	1			174
							54	9									
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	260	1	4060	2	N	77					251
							85	9									
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	300	1	3582	2	N	61					312
							67	9									
08	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	190	1	2204	2	N	-0-					312

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

03	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	465	1	14362	2	Y	471	362	1			430
							518	9									
04	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	450	1	9662	2	Y	242	183	1			489
							266	9									
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	375	1	5508	2	Y	178	186	1			481
							196	9									
06	7470	X	3937	-0-	-3533	-0-	400	1	3465	2	Y	65	188	1			358
							72	9									
07	7719	X	5408	-0-	-2311	-0-	460	1	4846	2	Y	93					451
							102	9									
08	12307	X	2630	-0-	-9677	-0-	220	1	2410	2	Y	-0-					451

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

03	12245 X	11267	-0-	-978	-0-	11047	2	220	9	N	200	178	1			252
04	12810 X	10623	-0-	-2187	-0-	10469	2	154	9	N	140	168	1			224
05	13237 X	11206	-0-	-2031	-0-	11015	2	191	9	N	174	178	1			220
06	12810 X	10930	-0-	-1880	-0-	10761	2	169	9	N	154	185	1			189
07	12183 X	10997	-0-	-1186	-0-	10835	2	162	9	N	147					336
08	11253 X	8007	-0-	-3246	-0-	8007	2			N	-0-	188	1			148

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

03	21663 X	21663	-0-	-0-	-0-	620	1	20600	2	N	403	375	1			215
						443	9									
04	21609 X	21609	-0-	-0-	-0-	600	1	20579	2	N	391	444	1			162
						430	9									
05	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	620	1	18074	2	N	319	364	1			117
						351	9									
06	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	15694	2	292	9	N	265	182	1			200
07	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	19211	2	353	9	N	321	362	1			159
08	13113 X	12144	-0-	-969	-0-	11944	2	200	9	N	182	181	1			160

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

03	8339 X	7460	-0-	-879	-0-	620	1	6738	2	N	93	177	1			170
						102	9									
04	10620 X	4789	-0-	-5831	-0-	460	1	4259	2	N	64					234
						70	9									
05	10974 X	3312	-0-	-7662	-0-	260	1	3027	2	N	23					257
						25	9									
06	10620 X	8268	-0-	-2352	-0-	580	1	7601	2	N	79					336
						87	9									
07	9579 X	6218	-0-	-3361	-0-	620	1	5545	2	N	48	189	1			195
						53	9									
08	7471 X	6763	-0-	-708	-0-	480	1	6283	2	N	-0-					195

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

03	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	310	1	5807	2	N	60					142
						66	9									
04	5550 X	5314	-0-	-236	-0-	300	1	4941	2	N	66					208
						73	9									
05	5828 X	5643	-0-	-185	-0-	310	1	5283	2	N	45					253
						50	9									
06	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	300	1	5628	2	N	48	183	1			118
						53	9									
07	6169 X	3540	-0-	-2629	-0-	230	1	3280	2	N	27					145
						30	9									
08	6169 X	1329	-0-	-4840	-0-	90	1	1239	2	N	-0-					145

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	884	-0-	-6680	-0-	105	1	773	2	N	5					112
							6	9									
04	5940	X	599	-0-	-5341	-0-	60	1	530	2	N	8					120
							9	9									
05	2790	X	455	-0-	-2335	-0-	60	1	395	2	N	-0-					120
06	2130	X	33	-0-	-2097	-0-	20	1	13	2	N	-0-					120
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	380	1	4101	2	N	29					149
							32	9									
*08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	480	1	5986	2	N	-0-					149

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

03	DLQ G-10		695	-0-	695	1378	695	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		554	-0-	554	1932	554	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		511	-0-	511	2443	511	3			Y	-0-					-0-
06	2600	N	689	-0-	-1911	532	689	3			Y	-0-					-0-
*07	1398	N	866	-0-	-532	-0-	752	3	114	9	Y	104					104
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					104

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

03	4340	X	3345	-0-	-995	-0-	3345	3			N	-0-					42
04	4200	X	2974	-0-	-1226	-0-	2973	3	1	9	N	1					43
05	4340	X	3040	-0-	-1300	-0-	3040	3			N	-0-					43
06	3900	X	3508	-0-	-392	-0-	3508	3			N	-0-					43
07	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	3356	3	3	9	N	3	14	7			32
08	3348	X	2375	-0-	-973	-0-	2356	3	19	9	N	17					49

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

03	DLQ G-10		2550	-0-	2550	4759	2489	3	61	9	Y	55	180	1			49
04	DLQ G-10		2366	-0-	2366	7125	2366	3			Y	-0-					49
05	DLQ G-10		2381	-0-	2381	9506	2379	3	2	9	Y	2					51
06	2800	N	2303	-0-	-497	9009	2271	3	32	9	Y	29					80
*07	3100	N	2283	-0-	-817	8192	2257	3	26	9	Y	24					104
*08	9804	X	1612	-0-	-8192	-0-	1612	3			Y	-0-					104

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

03	3875	X	2665	-0-	-1210	-0-	2665	3			N	-0-					140
04	3000	X	2656	-0-	-344	-0-	2656	3			N	-0-					140
05	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	3			N	-0-					140
06	2880	X	1362	-0-	-1518	-0-	1348	3	14	9	N	13	2	8			151
07	2759	X	1128	-0-	-1631	-0-	1128	3			N	-0-	12	7			139
*08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					139

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					40
04	3780	X	3061	-0-	-719	-0-	2863	3	198	9	N	180	179	1			41
05	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	3153	3			N	-0-					41
06	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	2927	3	40	9	N	36					77
07	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	3009	3	51	9	N	46	11	7			112
08	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	2698	3	18	9	N	16					128

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

03	12958 X	11557	-0-	-1401	-0-	2668	1	8619	2	N	245	185	1			431
						270	9									
04	12540 X	6296	-0-	-6244	-0-	1509	1	4680	2	N	97					528
						107	9									
05	12958 X	7642	-0-	-5316	-0-	1700	1	5741	2	N	183	355	1			356
						201	9									
06	12540 X	4620	-0-	-7920	-0-	1551	1	2970	2	N	90					446
						99	9									
07	12958 X	77	-0-	-12881	-0-	76	1	1	9	N	1	193	1			254
08	11563 X	261	-0-	-11302	-0-	259	1	2	2	N	-0-					254

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

03	2106 N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2051	2	55	9	N	50				208
04	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1809	2	22	9	N	20	187	1		41
05	1922 N	1516	-0-	-406	B	-0-	1516	2			N	-0-				41
06	2040 N	1890	-0-	-150	B	-0-	1890	2			N	-0-				41
07	1980 N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1933	2	47	9	N	43				84
08	1519 N	1411	-0-	-108	B	-0-	1398	2	13	9	N	12				96

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			195
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			195
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			79
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42			121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

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

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2353	2	102	9	N	93	178	1			80
04	2280 N	1926	-0-	-354	-0-	1827	2	99	9	N	90					170
05	3100 N	3157	-0-	57	57	3038	2	119	9	N	108	188	1			90
06	2561 N	2504	-0-	-57	-0-	2392	2	112	9	N	102					192
07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2496	2	85	9	N	77					269
08	2945	1287	-0-	-1658	-0-	1235	2	52	9	N	47	189	1			127

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

03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2192	2	44	9	N	40	148	1			23
04	2670 X	2324	-0-	-346	-0-	2312	2	12	9	N	11					34
05	2759 X	2221	-0-	-538	-0-	2203	2	18	9	N	16					50
06	2670 X	2101	-0-	-569	-0-	2084	2	17	9	N	15					65
07	2387 X	2160	-0-	-227	-0-	2138	2	22	9	N	20					85
08	2387 X	1753	-0-	-634	-0-	1736	2	17	9	N	15					100

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

03	4495 X	4252	-0-	-243	-0-	4177	2	75	9	Y	68	186	1			129
04	5040 X	4007	-0-	-1033	-0-	3941	2	66	9	Y	60					189
05	5208 X	3499	-0-	-1709	-0-	3443	2	56	9	Y	51	187	1			53
06	5040 X	4527	-0-	-513	-0-	4454	2	73	9	Y	66					119
07	4247 X	3976	-0-	-271	-0-	3932	2	44	9	Y	40					159
08	DLQ G-10	2550	-0-	2550	2550	2492	2	58	9	Y	53	185	1			27

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697 X	2171	-0-	-526	-0-	2152	2	19	9	Y	17					126
04	2460 X	1826	-0-	-634	-0-	1805	2	21	9	Y	19					145
05	3038 X	2639	-0-	-399	-0-	2583	2	56	9	Y	51					196
06	2940 X	1985	-0-	-955	-0-	1942	2	43	9	Y	39	178	1			57
07	3038 X	2315	-0-	-723	-0-	2253	2	62	9	Y	56					113
08	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178	1157	2	21	9	Y	19					132

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

03	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	2934	2	46	9	N	42					349
04	3150 X	2861	-0-	-289	-0-	2836	2	25	9	N	23	297	1			75
05	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	2914	2	66	9	N	60					135
06	2970 X	2766	-0-	-204	-0-	2712	2	54	9	N	49					184
07	3069 X	2934	-0-	-135	-0-	2878	2	56	9	N	51					235
08	2976 X	2272	-0-	-704	-0-	2237	2	35	9	N	32					267

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

03	279 N	233	-0-	-46	-0-	29	1	192	2	N	11					274
						12	9									
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	30	1	187	2	N	10	191	1			93
						11	9									
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	31	1	220	2	N	9					102
						10	9									
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	30	1	163	2	N	7					109
						8	9									
*07	248 N	231	-0-	-17	-0-	29	1	192	2	N	9					118
						10	9									
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	19	1	99	2	N	9					127
						10	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

03	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
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
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	137	1	1066	2	N	97					122
						107	9									
04	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	127	1	1049	2	N	29					151
						32	9									
05	1209 X	1193	-0-	-16	-0-	137	1	1056	2	N	-0-					151
06	1380 X	1225	-0-	-155	-0-	120	1	1022	2	N	75					226
						83	9									
07	1426 X	1190	-0-	-236	-0-	133	1	1015	2	N	38					264
						42	9									
08	1302 X	778	-0-	-524	-0-	74	1	703	2	N	1	175	1			90
						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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952 X	5303	-0-	-649	-0-	5186	2	117	9	N	106	185	1			311
04	5340 X	4821	-0-	-519	-0-	4712	2	109	9	N	99	188	1			222
05	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6708	2	119	9	N	108	194	1			136
06	5130 X	4730	-0-	-400	-0-	4625	2	105	9	N	95					231
*07	5301 X	5292	-0-	-9	-0-	5186	2	106	9	N	96	196	1			131
08	6820 X	4569	-0-	-2251	-0-	4456	2	113	9	N	103					234

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

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	8520	#	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		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

03	951	R	951	-0-	-0-	-0-	934	2	17	9	N	15					87
04	1110	#	710	-0-	-400	-0-	699	2	11	9	N	10					97
05	1147	#	879	-0-	-268	-0-	829	2	50	9	N	45					142
06	1110	#	758	-0-	-352	-0-	743	2	15	9	N	14					156
07	1085	#	661	-0-	-424	-0-	644	2	17	9	N	15					171
08	961	#	683	-0-	-278	-0-	666	2	17	9	N	15					186

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

03	7120	-0-	-0-	-7120	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	6740	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2	N	-0-			-0-
06	6300	6230	-0-	-70	-0-	6230	2	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	241	1	176	9	N	160	199	1			149
04	390 X	307	-0-	-83	-0-	241	1	66	9	N	60	114	1			95
05	403 X	274	-0-	-129	-0-	241	1	33	9	N	30					125
06	450 X	297	-0-	-153	-0-	241	1	56	9	N	51	159	1			17
07	465 X	413	-0-	-52	-0-	241	1	172	9	N	156	154	1			19
08	403 X	384	-0-	-19	-0-	241	1	143	9	N	130					149

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

03	527 N	518	-0-	-9	-0-	300	1	218	9	N	198	359	1			61
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	240	1	215	9	N	195	171	1			85
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	280	1	212	9	N	193	179	1			99
06	510 N	364	-0-	-146	-0-	220	1	144	9	N	131	183	1			47
07	465 N	286	-0-	-179	-0-	123	1	163	9	N	148					195
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					195

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

03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	N	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	N	-0-					-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-					-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-					-0-
*07	403 N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	2	N	-0-					-0-
08	589 N	302	-0-	-287	-0-	36	1	266	2	N	-0-					-0-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

03	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	666	1	7321	2	Y	48					202
						53	9									
04	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	603	1	7287	2	Y	35	174	1			63
						39	9									
05	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	636	1	7671	2	Y	46					109
						51	9									
06	7980 X	7764	-0-	-216	-0-	626	1	7097	2	Y	37					146
						41	9									
07	8246 X	8162	-0-	-84	-0-	654	1	7461	2	Y	43					189
						47	9									
*08	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	539	1	5995	2	Y	30	174	1			45
						33	9									

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

03	1747 R	1747	-0-	-0-	-0-	144	1	1581	2	Y	20					150
						22	9									
04	3240 #	2547	-0-	-693	-0-	193	1	2336	2	Y	16					166
						18	9									
05	3348 #	2512	-0-	-836	-0-	190	1	2297	2	Y	23					189
						25	9									
06	3240 #	2292	-0-	-948	-0-	184	1	2091	2	Y	15	168	1			36
						17	9									
07	2635 #	1506	-0-	-1129	-0-	121	1	1377	2	Y	7					43
						8	9									
08	2635 #	1105	-0-	-1530	-0-	90	1	1007	2	Y	7					50
						8	9									

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					100
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					100
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC. 432187
METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	1	1	9	N	1					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	55	2	11	9	Y	10			53
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5			58
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	70	2	64	9	Y	58			116
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	70	2	57	9	Y	52			168
07	93 X	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			168
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			168

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

03	372 #	319	-0-	-53	-0-	29	1	290	2	N	-0-			-0-
04	360 #	308	-0-	-52	-0-	30	1	278	2	N	-0-			-0-
05	429 R	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-			-0-
06	330 #	307	-0-	-23	-0-	30	1	277	2	N	-0-			-0-
*07	341 #	319	-0-	-22	-0-	29	1	290	2	N	-0-			-0-
08	434 #	178	-0-	-256	-0-	18	1	160	2	N	-0-			-0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			68
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-			68
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			68
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			68
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			73
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			73
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			73
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			73

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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 #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (FRIO 7600) 96545 347 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J.H. DRUMMOND WELL #: 3M RRCID -> 281307 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7495 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/17

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
08	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 #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIDIAN OIL PRODUCTION INC. 561133
WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17

WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
08	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
03	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_____ 05/24/2017 - PLUGGED 05/24/17

WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2017 - P/A 08/09/17

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

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

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2017

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

WEST RANCH (80-A) 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 455 RRCID -> 280571 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 3535 - 3570

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

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

WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

03	2139 X	1882	-0-	-257	-0-	116	1	1304	2	N	420	533	1			88
						462	9									
04	2040 X	1817	-0-	-223	-0-	132	1	1230	2	N	414	341	1			161
						455	9									
05	2108 X	808	-0-	-1300	-0-	41	1	350	2	N	379	182	1			358
						417	9									
06	2040 X	672	-0-	-1368	-0-	36	1	322	2	N	285	537	1			106
						314	9									
07	1953 X	1018	-0-	-935	-0-	29	1	273	2	N	651	714	1			43
						716	9									
08	1891 X	647	-0-	-1244	-0-	22	1	155	2	N	427	356	1			114
						470	9									

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
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	N	425	355	1			197
							468	9									
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	N	243	357	1			83
							267	9									
05	868	X	314	-0-	-554	-0-	29	1	250	2	N	32					115
							35	9									
06	840	X	344	-0-	-496	-0-	25	1	223	2	N	87	178	1			24
							96	9									
07	868	X	345	-0-	-523	-0-	15	1	137	2	N	175	178	1			21
							193	9									
08	713	X	92	-0-	-621	-0-	8	1	55	2	N	26					47
							29	9									

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	1	9	9	Y	8					85
04	990	N	27	-0-	-963	-0-	27	1			Y	-0-	60	1			25
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					25
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					214
04	3900	X	3673	-0-	-227	-0-	3673	2			N	-0-					214
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					214
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	915	1	4546	2	N	-0-					214
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	729	1	4341	2	N	-0-					214
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					214

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					-0-

SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

03	1674	X	767	-0-	-907	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	918	-0-	-402	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161

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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

03	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	14264	2	42	9	N	38	180	1			18
04	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13163	2	39	9	N	35					53
05	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13318	2	40	9	N	36					89
06	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13848	2	109	9	N	99	167	1			21
07	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					21
08	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					21

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LOW-END OIL LLC 510360
FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	3534	108	-0-	-3426	-0-	48	1	60	2	N	-0-			80
04	3420	367	-0-	-3053	-0-	170	1	197	2	N	-0-			80
05	3534	2386	-0-	-1148	-0-	660	1	1726	2	N	-0-			80
06	2700 #	2534	-0-	-166	-0-	690	1	1844	2	N	-0-			80
*07	1519 #	108	-0-	-1411	-0-	48	1	60	2	N	-0-			80
08	2387 #	462	-0-	-1925	-0-	462	1			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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 7 RRCID -> 282275 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3386 - 3394

03	0	4359	-0-	4359	4359	240	1	4119	2	N	-0-			-0-
04	5527 X	1168	-0-	-4359	-0-	96	1	1072	2	N	-0-			-0-
05	7316 X	1263	-0-	-6053	-0-	145	1	1118	2	N	-0-			-0-
06	7080 X	731	-0-	-6349	-0-	60	1	671	2	N	-0-			-0-
*07	7316 X	4359	-0-	-2957	-0-	240	1	4119	2	N	-0-			-0-
08	7316 X	731	-0-	-6585	-0-	93	1	638	2	N	-0-			-0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6355	3660	-0-	-2695	-0-	174	1	3486	2	N	-0-			-0-
04	5070 #	1648	-0-	-3422	-0-	156	1	1492	2	N	-0-			-0-
05	5828 #	1621	-0-	-4207	-0-	174	1	1447	2	N	-0-			-0-
06	5640 #	954	-0-	-4686	-0-	90	1	864	2	N	-0-			-0-
*07	5828 #	3660	-0-	-2168	-0-	174	1	3486	2	N	-0-			-0-
08	3658 #	2585	-0-	-1073	-0-	250	1	2335	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 5 RRCID -> 280156 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3626

03	5580	4203	-0-	-1377	-0-	210	1	3993	2	N	-0-			-0-
04	5400	2497	-0-	-2903	-0-	200	1	2297	2	N	-0-			-0-
05	5580	2639	-0-	-2941	-0-	300	1	2339	2	N	-0-			-0-
06	5463	5463	-0-	-0-	-0-	450	1	5013	2	N	-0-			-0-
*07	4216 #	4203	-0-	-13	-0-	210	1	3993	2	N	-0-			-0-
08	4216 #	1975	-0-	-2241	-0-	248	1	1727	2	N	-0-			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	3689 #	1376	-0-	-2313	-0-	434	1	942	2	N	-0-			-0-
04	3570 #	1737	-0-	-1833	-0-	377	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	2821 #	2118	-0-	-703	-0-	224	1	1894	2	N	-0-			-0-
06	2730 #	1805	-0-	-925	-0-	210	1	1595	2	N	-0-			-0-
*07	1798 #	1376	-0-	-422	-0-	434	1	942	2	N	-0-			-0-
08	2108 #	225	-0-	-1883	-0-	225	1			N	-0-			-0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	5032	-0-	-1168	-0-	279	1	4698	2	N	50					539
						55	9									
04	6000	3622	-0-	-2378	-0-	312	1	3257	2	N	48					587
						53	9									
05	6200	2630	-0-	-3570	-0-	300	1	2283	2	N	43					630
						47	9									
06	4860 #	3656	-0-	-1204	-0-	300	1	3336	2	N	18					648
						20	9									
*07	5022 #	4978	-0-	-44	-0-	279	1	4698	2	N	1					649
						1	9									
08	5022 #	2291	-0-	-2731	-0-	270	1	2021	2	N	-0-					649

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

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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	175	1	1431	2	Y	93	99	2			16
						259	3	102	9							
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	158	1	1390	2	Y	87	69	2			34
						245	3	96	9							
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	169	1	1434	2	Y	83	89	2			28
						254	3	91	9							
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1400	2	Y	85	77	2			36
						251	3	94	9							
*07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	164	1	1291	2	Y	97	91	1			42
						249	3	107	9							
*08	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	113	1	977	2	Y	71	83	2			30
						177	3	78	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	671	1	5401	2	Y	99	105	2			17
							1089	3	109	9							
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	623	1	5399	2	Y	94	74	2			37
							1070	3	103	9							
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	652	1	5429	2	Y	88	96	2			29
							1086	3	97	9							
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	590	1	4662	2	Y	86	81	2			34
							933	3	95	9							
*07	5828	X	3720	-0-	-2108	-0-	352	1	2723	2	Y	59	67	2			26
							580	3	65	9							
*08	7130	X	4894	-0-	-2236	-0-	429	1	3653	2	Y	77	71	2			32
							727	3	85	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	784	1	6337	2	Y	113	122	2			19
							1248	3	124	9							
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	722	1	6287	2	Y	108	85	2			42
							1215	3	119	9							
05	8370	X	8309	-0-	-61	-0-	746	1	6259	2	Y	99	108	2			33
							1195	3	109	9							
06	8100	X	7917	-0-	-183	-0-	745	1	5926	2	Y	101	92	2			42
							1135	3	111	9							
*07	8370	X	6207	-0-	-2163	-0-	590	1	4590	2	Y	79	87	2			34
							940	3	87	9							
*08	7285	X	5739	-0-	-1546	-0-	505	1	4325	2	Y	73	77	2			30
							829	3	80	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	8	2	Y	12	12	2			-0-
							1	3	13	9							
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	16	2	Y	18	18	2			-0-
							2	3	20	9							
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	6	2	Y	7	7	2			-0-
							1	3	8	9							
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
*07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	16	2	Y	6	6	2			-0-
							2	3	7	9							
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	13	13	2			-0-
							2	3	14	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	101	1	815	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	87	1	756	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	87	1	754	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	88	1	700	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	95	1	741	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
08	930	N	761	-0-	-169	-0-	68	1	582	2	Y	-0-					-0-
							111	3									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	3	-0-	3	224	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	227	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	230	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
06	230	X	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1025	-0-	-370	-0-	1025	3			N	-0-					18
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					18
05	1333	X	300	-0-	-1033	-0-	300	3			N	-0-					18
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					18
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					18
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3164	-0-	-525	-0-	998	1	2113	2	Y	48	58	1			29
							53	9									
04	3330	X	149	-0-	-3181	-0-	145	1	4	9	Y	4					33
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					33
06	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	1226	1	11042	2	Y	76	63	1			46
							84	9									
*07	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	1191	1	7114	2	Y	65					111
							72	9									
08	DLQ G-10		7501	-0-	7501	7501	1179	1	6279	2	Y	39	83	1			67
							43	9									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	950	1	4573	2	N	48	58	1			30
							53	9									
04	5880	X	411	-0-	-5469	-0-	133	1	272	2	N	5					35
							6	9									
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					35
06	5880	X	2863	-0-	-3017	-0-	278	1	2501	2	N	76	63	1			48
							84	9									
07	5580	X	1770	-0-	-3810	-0-	228	1	1511	2	N	28					76
							31	9									
08	5580	X	196	-0-	-5384	-0-	21	1	135	2	N	36	51	1			61
							40	9									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2124	-0-	-1565	-0-	246	1	1825	2	N	48	58	1			31
							53	9									
04	3570	X	462	-0-	-3108	-0-	108	1	350	2	N	4					35
							4	9									
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					35
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	770	1	6933	2	N	75	62	1			48
							83	9									
*07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	841	1	5711	2	N	32					80
							35	9									
*08	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	923	1	5847	2	N	39	54	1			65
							43	9									

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED PRORATED 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

03	3100	N	2113	-0-	-987	B	5972	120	1	1632	2	N	155	166	2		26
								190	3	171	9						
04	3000	N	2027	-0-	-973	B	4999	120	1	1572	2	N	145	114	2		57
								175	3	160	9						
05	3100	N	1985	-0-	-1115	B	3884	117	1	1571	2	N	131	144	2		44
								153	3	144	9						
06	3000	N	1714	-0-	-1286	B	2598	101	1	1384	2	N	76	88	2		32
								145	3	84	9						
*07	3100	N	1735	-0-	-1365	B	1233	106	1	1379	2	N	76	75	2		33
								166	3	84	9						
*08	2765	N	1532	-0-	-1233	B	-0-	98	1	1218	2	N	67	72	2		28
								142	3	74	9						

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	4	1	101	3	N	-0-				42
04	90	N	74	-0-	-16	B	-0-	3	1	71	3	N	-0-				42
05	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	4	1	105	3	N	-0-				42
06	90	N	38	-0-	-52	B	-0-	1	1	37	3	N	-0-				42
07	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	4	1	94	3	N	-0-				42
08	124	N	67	-0-	-57	B	-0-	3	1	64	3	N	-0-				42

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 102129																	
03	0	N	5138	-0-	5138 B	107267	310	1	4520	2	N	280	358	1			122
							308	9									
04	5141	N	4443	-0-	-698 B	106569	300	1	3868	2	N	250	181	1			191
							275	9									
05	3127	N	3784	-0-	657 B	107226	310	1	3236	2	N	216					407
							238	9									
06	8130	N	3443	-0-	-4687 B	102539	300	1	2948	2	N	177	346	1			238
							195	9									
07	7409	N	3293	-0-	-4116 B	98423	300	1	2805	2	N	171	359	1			50
							188	9									
08	5146	#	NO RPT	-0-	-5146 B	93277					N	NO RPT					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 93277																	

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 274516																	
03	0		25744	-0-	25744 B	300260	24328	2	1416	9	N	1287	1450	1			96
04	16809		24315	-0-	7506 B	307766	22939	2	1376	9	N	1251	1046	1			301
05	10222		23452	-0-	13230 B	320996	22053	2	1399	9	N	1272	1101	1			472
06	26580		-0-	-0-	-26580 B	294416					N	1	356	1			117
07	24223		-0-	-0-	-24223 B	270193					N	1					118
08	25730		NO RPT	-0-	-25730 B	244463					N	NO RPT					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 244463																	

HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34980																	
03	0		19988	-0-	19988 B	-14992	310	1	18448	2	N	1118	1235	1			365
							1230	9									
04	19920		21236	-0-	1316 B	-13676	290	1	19690	2	N	1142	1078	1			429
							1256	9									
05	12115		24542	-0-	12427 B	-1249	310	1	22833	2	N	1272	1093	1			608
							1399	9									
06	19350	N	20025	-0-	675 B	-574	290	1	18643	2	N	993	1161	1			440
							1092	9									
07	22472	R	23046	-0-	574 B	-0-	290	1	21502	2	N	1140	1118	1			462
							1254	9									
08	24552	#	NO RPT	-0-	-24552 B	-24552					N	NO RPT					462
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -24552																	

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	220	1	2647	2	N	4					99
							4	9									
04	1470	N	359	-0-	-1111	-0-	48	1	311	2	N	-0-					99
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	493	2	N	6					105
							7	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	86	1	986	2	N	5					110
							6	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	86	1	872	2	N	7					117
							8	9									
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	10					127
							11	9									

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277					N	NO RPT					-0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	184	1	1727	2	Y	-0-					-0-
						359	3									
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	192	1	1737	2	Y	-0-					-0-
						360	3									
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	181	1	1766	2	Y	-0-					-0-
						364	3									
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	185	1	1688	2	Y	-0-					-0-
						346	3									
07	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	188	1	1660	2	Y	-0-					-0-
						362	3									
08	2170 N	1609	-0-	-561	-0-	132	1	1226	2	Y	-0-					-0-
						251	3									

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

03	7006 X	5174	-0-	-1832	-0-	418	1	3916	2	Y	23	25	2			4
						815	3	25	9							
04	6780 X	4112	-0-	-2668	-0-	343	1	3105	2	Y	18	15	2			7
						644	3	20	9							
05	5983 X	4650	-0-	-1333	-0-	363	1	3535	2	Y	21	21	2			7
						729	3	23	9							
06	5310 X	4905	-0-	-405	-0-	406	1	3712	2	Y	22	19	2			10
						763	3	24	9							
*07	5487 X	3695	-0-	-1792	-0-	313	1	2761	2	Y	16	19	2			7
						603	3	18	9							
*08	5177 X	4421	-0-	-756	-0-	361	1	3344	2	Y	21	19	2			9
						693	3	23	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

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

03	4867 X	4840	-0-	-27	-0-	390	1	3657	2	Y	28	30	2			5
						762	3	31	9							
04	4710 X	4523	-0-	-187	-0-	377	1	3410	2	Y	25	20	2			10
						708	3	28	9							
05	4867 X	4757	-0-	-110	-0-	371	1	3607	2	Y	30	30	2			10
						746	3	33	9							
06	4680 X	4638	-0-	-42	-0-	383	1	3501	2	Y	30	27	2			13
						721	3	33	9							
*07	4836 X	4702	-0-	-134	-0-	398	1	3504	2	Y	30	30	2			13
						767	3	33	9							
*08	4836 X	3344	-0-	-1492	-0-	272	1	2526	2	Y	22	26	2			9
						522	3	24	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	105	1	987	2	Y	-0-					-0-
						204	3									
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1007	2	Y	-0-					-0-
						214	3									
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	2	Y	-0-					-0-
						212	3									
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	106	1	964	2	Y	-0-					-0-
						203	3									
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	110	1	961	2	Y	-0-					-0-
						215	3									
*08	1302 N	989	-0-	-313	-0-	81	1	751	2	Y	-0-					-0-
						157	3									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

03	8401 X	6360	-0-	-2041	-0-	591	1	4701	2	Y	50	55	2			8
						1013	3	55	9							
04	8130 X	6552	-0-	-1578	-0-	571	1	4889	2	Y	51	39	2			20
						1036	3	56	9							
05	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	679	1	5595	2	Y	53	55	2			18
						1198	3	58	9							
06	7140 X	4934	-0-	-2206	-0-	466	1	3642	2	Y	46	49	2			15
						775	3	51	9							
*07	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	763	1	5833	2	Y	69	54	2			30
						1315	3	76	9							
*08	7285 X	5422	-0-	-1863	-0-	479	1	4042	2	Y	46	57	2			19
						850	3	51	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	5680	-0-	-1946	-0-	349	1	4423	2	Y	7	8	2			1
							900	3	8	9							
04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	487	1	5886	2	Y	8	6	2			3
							1193	3	9	9							
05	9145	X	6835	-0-	-2310	-0-	434	1	5317	2	Y	7	8	2			2
							1076	3	8	9							
06	8850	X	8139	-0-	-711	-0-	506	1	6351	2	Y	9	7	2			4
							1272	3	10	9							
*07	9145	X	5622	-0-	-3523	-0-	361	1	4325	2	Y	6	7	2			3
							929	3	7	9							
*08	7843	X	7500	-0-	-343	-0-	504	1	5801	2	Y	7	7	2			3
							1187	3	8	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

03	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	388	1	4884	2	Y	29	29	2			5
							1028	3	32	9							
04	6330	X	4589	-0-	-1741	-0-	294	1	3531	2	Y	20	17	2			8
							742	3	22	9							
05	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	441	1	5373	2	Y	3	10	2			1
							1134	3	3	9							
06	6120	X	4586	-0-	-1534	-0-	285	1	3558	2	Y	3	3	2			1
							740	3	3	9							
*07	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	577	1	6834	2	Y	4	3	2			2
							1567	3	4	9							
*08	6944	X	3955	-0-	-2989	-0-	266	1	3051	2	Y	2	3	2			1
							636	3	2	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

03	9362	X	8713	-0-	-649	-0-	704	1	6606	2	Y	31	33	2			5
							1369	3	34	9							
04	9060	X	7977	-0-	-1083	-0-	666	1	6034	2	Y	28	22	2			11
							1246	3	31	9							
05	8711	X	8402	-0-	-309	-0-	657	1	6401	2	Y	27	29	2			9
							1314	3	30	9							
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	699	1	6395	2	Y	40	32	2			17
							1309	3	44	9							
*07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	739	1	6513	2	Y	40	40	2			17
							1418	3	44	9							
08	8711	X	6579	-0-	-2132	-0-	538	1	4996	2	Y	23	36	2			13
							1020	3	25	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5948	-0-	-438	-0-	545	1	4381	2	Y	121	124	2			21
							889	3	133	9							
04	6180	X	5575	-0-	-605	-0-	479	1	4149	2	Y	109	87	2			43
							827	3	120	9							
05	5053	X	4225	-0-	-828	-0-	376	1	3053	2	Y	77	94	2			26
							711	3	85	9							
06	5760	X	4774	-0-	-986	-0-	447	1	3444	2	Y	83	71	2			38
							792	3	91	9							
*07	5952	X	4226	-0-	-1726	-0-	401	1	3028	2	Y	58	71	2			25
							733	3	64	9							
*08	5301	X	3555	-0-	-1746	-0-	313	1	2604	2	Y	47	52	2			20
							586	3	52	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
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	654	1	6131	2	Y	60	64	2			10
							1273	3	66	9							
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	621	1	5624	2	Y	54	43	2			21
							1164	3	59	9							
05	7688	X	7530	-0-	-158	-0-	587	1	5713	2	Y	50	54	2			17
							1175	3	55	9							
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	642	1	5876	2	Y	52	46	2			23
							1205	3	57	9							
*07	7688	X	7270	-0-	-418	-0-	614	1	5377	2	Y	60	57	2			26
							1213	3	66	9							
*08	7316	X	5648	-0-	-1668	-0-	459	1	4240	2	Y	49	54	2			21
							895	3	54	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5735	-0-	-155	-0-	529	1	4221	2	Y	83	89	2			14
							894	3	91	9							
04	5700	X	5256	-0-	-444	-0-	455	1	3906	2	Y	73	58	2			29
							815	3	80	9							
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	574	1	4745	2	Y	81	83	2			27
							997	3	89	9							
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	547	1	4267	2	Y	81	75	2			33
							917	3	89	9							
*07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	598	1	4569	2	Y	95	87	2			41
							1040	3	105	9							
*08	6417	X	4895	-0-	-1522	-0-	430	1	3617	2	Y	74	84	2			31
							767	3	81	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
03	4464	X	4060	-0-	-404	-0-	379	1	3041	2	Y	11	12	2			2
							628	3	12	9							
04	4320	X	3631	-0-	-689	-0-	318	1	2744	2	Y	10	8	2			4
							558	3	11	9							
05	4278	X	3628	-0-	-650	-0-	329	1	2733	2	Y	8	9	2			3
							557	3	9	9							
06	3960	X	3347	-0-	-613	-0-	318	1	2504	2	Y	9	8	2			4
							515	3	10	9							
*07	4092	X	3607	-0-	-485	-0-	346	1	2658	2	Y	21	16	2			9
							580	3	23	9							
*08	3627	X	2807	-0-	-820	-0-	249	1	2109	2	Y	17	19	2			7
							430	3	19	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	270	1	3399	2	Y	7	7	2			1
							714	3	8	9							
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	264	1	3172	2	Y	6	5	2			2
							665	3	7	9							
05	3968	X	2516	-0-	-1452	-0-	160	1	1944	2	Y	3	4	2			1
							409	3	3	9							
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	306	1	3819	2	Y	5	3	2			3
							793	3	6	9							
*07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	282	1	3365	2	Y	5	6	2			2
							742	3	6	9							
*08	4154	X	3470	-0-	-684	-0-	233	1	2670	2	Y	5	5	2			2
							561	3	6	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
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	408	1	3269	2	Y	158	167	2			27
							674	3	174	9							
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	367	1	3165	2	Y	147	116	2			58
							642	3	162	9							
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	378	1	3136	2	Y	133	146	2			45
							638	3	146	9							
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	369	1	2904	2	Y	134	124	2			55
							593	3	147	9							
*07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	382	1	2941	2	Y	116	121	2			50
							638	3	128	9							
*08	3813	X	3082	-0-	-731	-0-	267	1	2262	2	Y	86	100	2			36
							458	3	95	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
04	450	N	15	-0-	-435	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
05	3100	N	3520	-0-	420	420	217	1	2932	2	Y	88	88	2			-0-
							274	3	97	9							
06	3000	N	3412	-0-	412	832	210	1	2880	2	Y	29	29	2			-0-
							290	3	32	9							
07	1604	N	772	-0-	-832	-0-	50	1	645	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
08	3534	X	14	-0-	-3520	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	45	-0-	-3055	2422	2	1	20	2	Y	18					169
							3	3	20	9							
04	2422	X	-0-	-0-	-2422	-0-					Y	60					229
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					229
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					229
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	229	2			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	263	1	2579	2	Y	19	20	2			3
							399	3	21	9							
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	226	1	2143	2	Y	15	12	2			6
							325	3	17	9							
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	223	1	2290	2	Y	14	15	2			5
							326	3	15	9							
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	253	1	2433	2	Y	17	14	2			8
							357	3	19	9							
*07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	261	1	2412	2	Y	18	18	2			8
							389	3	20	9							
*08	3255	X	2400	-0-	-855	-0-	196	1	1898	2	Y	14	16	2			6
							291	3	15	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

03	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	332	1	2642	2	Y	60	65	2			10
							564	3	66	9							
04	3900	X	3240	-0-	-660	-0-	280	1	2399	2	Y	51	41	2			20
							505	3	56	9							
05	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	344	1	2835	2	Y	56	57	2			19
							602	3	62	9							
06	3900	X	1721	-0-	-2179	-0-	160	1	1248	2	Y	44	52	2			11
							265	3	48	9							
*07	4030	X	2373	-0-	-1657	-0-	225	1	1723	2	Y	34	30	2			15
							388	3	37	9							
*08	3627	X	3085	-0-	-542	-0-	271	1	2287	2	Y	43	40	2			18
							480	3	47	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	563	1	5248	2	Y	28	29	2			5
							1126	3	31	9							
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	543	1	4887	2	Y	25	20	2			10
							1047	3	28	9							
05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	578	1	5590	2	Y	26	27	2			9
							1197	3	29	9							
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	529	1	4813	2	Y	-0-					9
							1024	3									
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	614	1	5377	2	Y	-0-					9
							1213	3									
08	7409	X	5594	-0-	-1815	-0-	459	1	4240	2	Y	-0-					9
							895	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
03	28736	X	10082	-0-	-18654	-0-	597	1	8098	2	Y	358	358	2			-0-
							993	3	394	9							
04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	587	1	7626	2	Y	330	330	2			-0-
							900	3	363	9							
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	586	1	7818	2	Y	322	322	2			-0-
							822	3	354	9							
06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	532	1	7214	2	Y	286	286	2			-0-
							805	3	315	9							
*07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	533	1	6896	2	Y	283	283	2			-0-
							864	3	311	9							
*08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	460	1	5673	2	Y	231	231	2			-0-
							696	3	254	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	221	1	2795	2	Y	12	11	2			2
							569	3	13	9							
04	2640	X	2626	-0-	-14	-0-	169	1	2035	2	Y	8	7	2			3
							413	3	9	9							
05	2728	X	694	-0-	-2034	-0-	44	1	534	2	Y	7	8	2			2
							108	3	8	9							
06	3480	X	1220	-0-	-2260	-0-	75	1	945	2	Y	9	6	2			5
							190	3	10	9							
*07	3596	X	288	-0-	-3308	-0-	18	1	220	2	Y	3	7	2			1
							47	3	3	9							
*08	3565	X	674	-0-	-2891	-0-	45	1	517	2	Y	7	5	2			3
							104	3	8	9							

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3711	-0-	-443	-0-	347	1	2775	2	Y	11	13	2			2
							577	3	12	9							
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	493	1	4251	2	Y	16	12	2			6
							871	3	18	9							
05	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	317	1	2629	2	Y	10	13	2			3
							541	3	11	9							
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	424	1	3338	2	Y	11	9	2			5
							686	3	12	9							
*07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	497	1	3822	2	Y	-0-	5	2			-0-
							835	3									
08	5394	X	4092	-0-	-1302	-0-	365	1	3095	2	Y	-0-					5
							632	3									

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	10723	-0-	-1739	-0-	862	1	8078	2	Y	90	96	2			15
							1684	3	99	9							
04	12060	X	9411	-0-	-2649	-0-	782	1	7074	2	Y	77	62	2			30
							1470	3	85	9							
05	10788	X	10562	-0-	-226	-0-	822	1	8000	2	Y	79	83	2			26
							1653	3	87	9							
06	10380	X	9570	-0-	-810	-0-	789	1	7211	2	Y	77	71	2			32
							1485	3	85	9							
*07	10726	X	8589	-0-	-2137	-0-	726	1	6388	2	Y	69	71	2			30
							1399	3	76	9							
*08	10509	X	7516	-0-	-2993	-0-	611	1	5662	2	Y	59	64	2			25
							1178	3	65	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
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	217	1	2029	2	Y	19	19	2			3
							429	3	21	9							
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	205	1	1860	2	Y	16	13	2			6
							384	3	18	9							
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	209	1	2033	2	Y	13	15	2			4
							417	3	14	9							
06	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	191	1	1749	2	Y	13	12	2			5
							358	3	14	9							
*07	2480	N	1666	-0-	-814	-0-	141	1	1244	2	Y	9	10	2			4
							271	3	10	9							
*08	2511	N	1920	-0-	-591	-0-	157	1	1455	2	Y	10	10	2			4
							297	3	11	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	280	1	2259	2	Y	69	73	2			12
							447	3	76	9							
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	256	1	2226	2	Y	65	51	2			26
							432	3	72	9							
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	257	1	2152	2	Y	57	64	2			19
							420	3	63	9							
06	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	197	1	1566	2	Y	53	53	2			19
							306	3	58	9							
*07	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	260	1	2020	2	Y	18	29	2			8
							421	3	20	9							
*08	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	200	1	1704	2	Y	14	16	2			6
							332	3	15	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	249	1	3143	2	Y	66	67	2			11
							653	3	73	9							
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	246	1	2960	2	Y	61	48	2			24
							613	3	67	9							
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	283	1	3454	2	Y	60	64	2			20
							717	3	66	9							
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	243	1	3042	2	Y	61	57	2			24
							624	3	67	9							
*07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	260	1	3108	2	Y	57	56	2			25
							684	3	63	9							
*08	3720	X	3158	-0-	-562	-0-	209	1	2407	2	Y	43	50	2			18
							495	3	47	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
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	655	1	5341	2	Y	73	78	2			12
							996	3	80	9							
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	611	1	5362	2	Y	71	55	2			28
							978	3	78	9							
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	623	1	5306	2	Y	63	70	2			21
							925	3	69	9							
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	627	1	5057	2	Y	65	59	2			27
							892	3	72	9							
*07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	656	1	5166	2	Y	73	69	2			31
							981	3	80	9							
*08	6572	X	5323	-0-	-1249	-0-	470	1	4065	2	Y	56	64	2			23
							726	3	62	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
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	268	1	2140	2	Y	19	21	2			3
							452	3	21	9							
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	267	1	2294	2	Y	21	16	2			8
							479	3	23	9							
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	268	1	2215	2	Y	18	20	2			6
							466	3	20	9							
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	279	1	2190	2	Y	19	17	2			8
							459	3	21	9							
*07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	271	1	2076	2	Y	14	16	2			6
							461	3	15	9							
*08	3069	X	2307	-0-	-762	-0-	205	1	1730	2	Y	12	13	2			5
							359	3	13	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
03	3084	X	2469	-0-	-615	-0-	200	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	212	1	1923	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	201	1	1957	2	Y	-0-					-0-
							401	3									
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	Y	15	9	2			6
							314	3	17	9							
*07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	199	1	1755	2	Y	15	14	2			7
							381	3	17	9							
*08	2449	X	1719	-0-	-730	-0-	140	1	1302	2	Y	11	13	2			5
							265	3	12	9							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875

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
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	564	1	729	2	Y	14	40	1			27
							15	9									
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	546	1	1670	2	Y	20					47
							22	9									
05	1054	X	437	-0-	-617	-0-	69	1	365	2	Y	3					50
							3	9									
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					50
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					50
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6060	2	143	9	Y	130	109	1			92
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5692	2	142	9	Y	129	99	1			122
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3562	2	147	9	Y	134	188	1			68
06	6000	X	3157	-0-	-2843	-0-	3084	2	73	9	Y	66					134
07	6200	X	3148	-0-	-3052	-0-	3084	2	64	9	Y	58	88	1			104
08	DLQ	G-10	1944	-0-	1944	1944	1893	2	51	9	Y	46	88	1			62

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
03	1643	X	126	-0-	-1517	-0-	44	1	57	2	Y	23	63	1			43
							25	9									
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	42	1	130	2	Y	23					66
							25	9									
05	155	X	27	-0-	-128	-0-	3	1	17	2	Y	6					72
							7	9									
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					72
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					72
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

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
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2759	X	1563	-0-	-1196	-0-	1515	2	48	9	Y	44	69	1			31
04	3300	X	1471	-0-	-1829	-0-	1423	2	48	9	Y	44	33	1			42
05	3410	X	2047	-0-	-1363	-0-	1993	2	54	9	Y	49	66	1			25
06	1950	X	1924	-0-	-26	-0-	1896	2	28	9	Y	25					50
07	2015	X	1142	-0-	-873	-0-	1128	2	14	9	Y	13	32	1			31
08	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	1168	1148	2	20	9	Y	18	26	1			23

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
03	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3516	2	62	9	Y	56	183	1			41
04	6000	X	3380	-0-	-2620	-0-	3303	2	77	9	Y	70	45	1			66
05	6200	X	4276	-0-	-1924	-0-	4190	2	86	9	Y	78	104	1			40
06	4080	X	3198	-0-	-882	-0-	3147	2	51	9	Y	46					86
07	4216	X	740	-0-	-3476	-0-	687	2	53	9	Y	48	56	1			78
08	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	1769	1730	2	39	9	Y	35	67	1			46

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	2	9	9	Y	8	7	1			6
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	446	2	10	9	Y	9	7	1			8
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	2	10	9	Y	9	12	1			5
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	Y	4					9
07	3100	N	3511	-0-	411	411	3505	2	6	9	Y	5	6	1			8
08	DLQ G-10		372	-0-	372	783	368	2	4	9	Y	4	7	1			5

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

03	3751	X	1845	-0-	-1906	-0-	797	1	1030	2	Y	16	41	1			29
							18	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	771	1	2362	2	Y	18					47
							20	9									
05	3069	X	631	-0-	-2438	-0-	100	1	527	2	Y	4					51
							4	9									
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					51
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					51
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

03	2201	X	1008	-0-	-1193	-0-	432	1	558	2	Y	16	42	1			30
							18	9									
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	418	1	1279	2	Y	9					39
							10	9									
05	1457	X	355	-0-	-1102	-0-	56	1	296	2	Y	3					42
							3	9									
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					42
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					42
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

03	28075	X	1129	-0-	-26946	-0-	100	1	995	2	N	31					78
							34	9									
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					78
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					78
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

03	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	868	1	18823	2	N	12					62
							13	9									
04	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	840	1	20300	2	N	8					70
							9	9									
05	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	868	1	20495	2	N	2					72
							2	9									
06	19530	X	13025	-0-	-6505	-0-	868	1	12154	2	N	3					75
							3	9									
07	21855	X	20292	-0-	-1563	-0-	868	1	19422	2	N	2					77
							2	9									
08	21855	X	20211	-0-	-1644	-0-	868	1	19225	2	N	107	160	1			24
							118	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

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

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	102	1			31
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	2					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	250	1	3546	3	N	-0-				81
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	91	1		-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

03	3534	X	1957	-0-	-1577	-0-	289	1	1668	3	N	-0-				-0-
04	3540	X	2908	-0-	-632	-0-	310	1	2598	3	N	-0-				-0-
05	3658	X	1077	-0-	-2581	-0-	261	1	816	3	N	-0-				-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	89				89
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1	63	1		27
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-				27

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

03	4154	X	737	-0-	-3417	-0-	49	1	688	3	N	-0-				28
04	4020	X	3131	-0-	-889	-0-	168	1	2963	3	N	-0-				28
05	3689	X	894	-0-	-2795	-0-	49	1	845	3	N	-0-				28
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-				28
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-				28
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-				28

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

03	2232	X	1611	-0-	-621	-0-	238	1	1373	3	N	-0-				58
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	258	1	2163	3	N	-0-				58
05	2325	X	510	-0-	-1815	-0-	116	1	362	3	N	29				87
							32	9								
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-				87
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	68	1		19
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-				19

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	656	-0-	-460	-0-	41	1	584	3	N	28					56
							31	9									
04	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	61	1	1070	3	N	-0-					56
05	992	N	317	-0-	-675	-0-	17	1	300	3	N	-0-					56
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					56
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					56
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					56

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

03	641	N	-0-	-0-	-641	-0-					N	-0-	38	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2017 - PLUGGED 03/16/17

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

03	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2017 - PLUGGED 03/28/17

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

03	806	X	115	-0-	-691	-0-	8	1	107	3	N	-0-	147	1			25
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	N	-0-					25
05	713	X	224	-0-	-489	-0-	12	1	212	3	N	-0-					25
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

03	5332	X	2344	-0-	-2988	-0-	154	1	2190	3	N	-0-					28
04	5880	X	5205	-0-	-675	-0-	280	1	4925	3	N	-0-					28
05	6076	X	1035	-0-	-5041	-0-	57	1	978	3	N	-0-					28
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	41					69
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	8	50	1			27
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					27

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	134	1	3178	3	Y	85					94
							94	9									
04	3210	X	3166	-0-	-44	-0-	136	1	3030	3	Y	-0-					94
05	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	137	1	3252	3	Y	37	113	1			18
							41	9									
06	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	139	1	3501	3	Y	-0-					18
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	167	1	3866	3	Y	-0-					18
*08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	141	1	3055	3	Y	-0-					18

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	113	1	2673	3	Y	33					70
							36	9									
04	2610	X	2524	-0-	-86	-0-	108	1	2408	3	Y	7					77
							8	9									
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	137	1	3238	3	Y	32					109
							35	9									
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	106	1	2678	3	Y	1					110
							1	9									
07	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	98	1	2263	3	Y	15					125
							17	9									
*08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	97	1	2111	3	Y	15					140
							17	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

03	4340	X	3343	-0-	-997	-0-	136	1	3207	3	N	-0-					141
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	171	1	3812	3	N	-0-					141
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	187	1	4436	3	N	-0-					141
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	152	1	3831	3	N	-0-					141
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	169	1	3903	3	N	88	185	1			44
							97	9									
08	4619	X	3421	-0-	-1198	-0-	151	1	3270	3	N	-0-					44

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	339	1	8019	3	Y	42					66
							46	9									
04	8520	X	8418	-0-	-102	-0-	361	1	8057	3	Y	-0-					66
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	414	1	9816	3	Y	15	64	1			17
							17	9									
06	9450	X	8521	-0-	-929	-0-	324	1	8189	3	Y	7					24
							8	9									
07	9765	X	9030	-0-	-735	-0-	373	1	8642	3	Y	14					38
							15	9									
*08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	294	1	6385	3	Y	28					66
							31	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	364	1	8607	3	Y	-0-					46
04	9240	X	7087	-0-	-2153	-0-	304	1	6783	3	Y	-0-					46
05	9858	X	9584	-0-	-274	-0-	387	1	9155	3	Y	38	66	1			18
							42	9									
06	9540	X	8381	-0-	-1159	-0-	319	1	8062	3	Y	-0-					18
07	9858	X	8439	-0-	-1419	-0-	349	1	8090	3	Y	-0-					18
*08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	298	1	6471	3	Y	-0-					18

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

03	1736	X	571	-0-	-1165	-0-	22	1	514	3	Y	32					56
							35	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - PLUGGED 04/10/17

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 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
03	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	60	1	1407	3	Y	35					60
							39	9									
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	102	1	2266	3	Y	-0-					60
05	2418	X	2273	-0-	-145	-0-	92	1	2168	3	Y	12	58	1			14
							13	9									
06	2340	X	2036	-0-	-304	-0-	77	1	1951	3	Y	7					21
							8	9									
07	2449	X	1991	-0-	-458	-0-	82	1	1894	3	Y	14					35
							15	9									
*08	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	3	Y	9					44
							10	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3					98
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	466	2	1	9	N	1					99
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					99
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	158	1	592	2	N	-0-					99
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	158	1	592	2	N	13					112
							14	9									
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	360	1	313	2	N	3					115
							3	9									

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

03	868	N	670	-0-	-198	-0-	667	2	3	9	N	3					87
04	1080	N	460	-0-	-620	-0-	448	2	12	9	N	11					98
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					98
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	221	1	831	2	N	-0-					98
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	221	1	831	2	N	28					126
							31	9									
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	467	1	406	2	N	6					132
							7	9									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	130	1	1119	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1020	X	914	-0-	-106	-0-	100	1	811	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1054	X	929	-0-	-125	-0-	66	1	860	2	Y	3					3
							3	9									
06	990	X	661	-0-	-329	-0-	81	1	579	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	81	1	1010	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1240	X	829	-0-	-411	-0-	62	1	763	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

03	2635	X	1787	-0-	-848	-0-	142	1	1643	2	N	2					58
							2	9									
04	2160	X	1436	-0-	-724	-0-	117	1	1316	2	N	3					61
							3	9									
05	2232	X	2119	-0-	-113	-0-	144	1	1967	2	N	7					68
							8	9									
06	2580	X	1906	-0-	-674	-0-	86	1	1817	2	N	3					71
							3	9									
07	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	86	1	1883	2	N	4					75
							4	9									
*08	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	139	1	1723	2	N	-0-					75

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	421	1	2294	2	N	13	68	1			25
							14	9									
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	548	1	2638	2	N	22					47
							24	9									
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	471	1	1994	2	N	10					57
							11	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	461	1	2620	2	N	10					67
							11	9									
07	3317	X	2498	-0-	-819	-0-	461	1	2035	2	N	2					69
							2	9									
08	3317	X	2355	-0-	-962	-0-	315	1	2037	2	N	3					72
							3	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

03	775	X	630	-0-	-145	-0-	67	1	562	2	N	1					95
							1	9									
04	780	X	667	-0-	-113	-0-	36	1	627	2	N	4					99
							4	9									
05	806	X	753	-0-	-53	-0-	64	1	682	2	N	6					105
							7	9									
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1031	2	N	5					110
							6	9									
07	868	X	522	-0-	-346	-0-	27	1	495	2	N	-0-					110
08	682	X	550	-0-	-132	-0-	41	1	505	2	N	4					114
							4	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
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	82	-0-	82	82	65	2	17	9	N	15					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					42

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

03	930 X	706	-0-	-224	-0-	56	1	648	2	Y	2	8	1			-0-
						2	9									
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	322	1	2684	2	Y	15					15
						17	9									
05	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	713	1	5076	2	Y	30	45	1			-0-
						33	9									
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	439	1	3011	2	Y	13					13
						14	9									
07	3131 X	2481	-0-	-650	-0-	439	1	2039	2	Y	3	16	1			-0-
						3	9									
08	3131 X	1475	-0-	-1656	-0-	166	1	1309	2	Y	-0-					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

03	9982 X	8013	-0-	-1969	-0-	1383	1	6566	2	Y	58	161	1			45
						64	9									
04	9660 X	6753	-0-	-2907	-0-	810	1	5887	2	Y	51	64	1			32
						56	9									
05	8494 X	6487	-0-	-2007	-0-	748	1	5682	2	Y	52	55	1			29
						57	9									
06	8220 X	5661	-0-	-2559	-0-	839	1	4786	2	Y	33					62
						36	9									
07	8339 X	7562	-0-	-777	-0-	839	1	6571	2	Y	138	41	1			159
						152	9									
08	7998 X	7118	-0-	-880	-0-	780	1	6295	2	Y	39	143	1			55
						43	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

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	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	1249	1	4506	2	Y	41	41	1			-0-
						45	9									
07	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	1249	1	15524	2	Y	58	58	1			-0-
						64	9									
*08	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	1169	1	14447	2	Y	52	52	1			-0-
						57	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
03	8742	X	7654	-0-	-1088	-0-	1092	1	6541	2	Y	19	44	1			-0-
							21	9									
04	8460	X	6503	-0-	-1957	-0-	796	1	5685	2	Y	20					20
							22	9									
05	8029	X	7309	-0-	-720	-0-	794	1	6496	2	Y	17					37
							19	9									
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	801	1	6843	2	Y	27	64	1			-0-
							30	9									
07	7657	X	7229	-0-	-428	-0-	801	1	6408	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	7657	X	6100	-0-	-1557	-0-	660	1	5438	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	1065	-0-	-113	-0-	115	1	946	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
04	1140	X	1034	-0-	-106	-0-	83	1	948	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1054	X	1050	-0-	-4	-0-	79	1	970	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	X	982	-0-	-158	-0-	35	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	680	-0-	-498	-0-	35	1	634	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	91	1	1127	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	4473	-0-	-2192	-0-	441	1	4017	2	Y	14	47	1			52
							15	9									
04	6960	X	5220	-0-	-1740	-0-	422	1	4773	2	Y	23					75
							25	9									
05	7192	X	6008	-0-	-1184	-0-	405	1	5590	2	Y	12	30	1			57
							13	9									
06	6330	X	5511	-0-	-819	-0-	307	1	5185	2	Y	17					74
							19	9									
07	6169	X	5627	-0-	-542	-0-	307	1	5296	2	Y	22	41	1			55
							24	9									
08	5394	X	3586	-0-	-1808	-0-	266	1	3288	2	Y	29					84
							32	9									

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	1630	-0-	-2493	-0-	170	1	1458	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1680	X	1296	-0-	-384	-0-	195	1	1099	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	131	1	1694	2	Y	2					2
							2	9									
06	1680	X	1124	-0-	-556	-0-	78	1	1046	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1643	X	1054	-0-	-589	-0-	78	1	972	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1643	X	1031	-0-	-612	-0-	77	1	954	2	Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	110	1	1368	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
04	1890	X	831	-0-	-1059	-0-	70	1	758	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1953	X	1091	-0-	-862	-0-	75	1	1014	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	89	1	1463	2	Y	4					4
							4	9									
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1533	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	1488	X	706	-0-	-782	-0-	53	1	652	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	228	1	2400	2	Y	-0-	38	1			-0-
04	3000	X	1675	-0-	-1325	-0-	117	1	1556	2	Y	2					2
							2	9									
05	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	225	1	2516	2	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
06	3390	X	2301	-0-	-1089	-0-	184	1	2115	2	Y	2					2
							2	9									
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	184	1	4938	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	2635	X	2318	-0-	-317	-0-	173	1	2139	2	Y	5					5
							6	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	535	-0-	-364	-0-	34	1	501	2	Y	-0-	24	1			-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	1					1
							1	9									
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	X	516	-0-	-84	-0-	64	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	47	1	581	2	Y	-0-					-0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	815	1	7417	2	Y	66	144	1			20
							73	9									
04	9570	X	7435	-0-	-2135	-0-	619	1	6757	2	Y	54					74
							59	9									
05	9889	X	7464	-0-	-2425	-0-	694	1	6706	2	Y	58	116	1			16
							64	9									
06	8820	X	8400	-0-	-420	-0-	862	1	7477	2	Y	55					71
							61	9									
07	8308	X	8006	-0-	-302	-0-	862	1	7078	2	Y	60	86	1			45
							66	9									
08	8308	X	5163	-0-	-3145	-0-	614	1	4499	2	Y	45					90
							50	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	935	1	5286	2	Y	41	80	1			12
							45	9									
04	5760	X	3236	-0-	-2524	-0-	524	1	2698	2	Y	13					25
							14	9									
05	5859	X	3388	-0-	-2471	-0-	575	1	2801	2	Y	11	22	1			14
							12	9									
06	5010	X	1687	-0-	-3323	-0-	308	1	1373	2	Y	5					19
							6	9									
07	6262	X	1182	-0-	-5080	-0-	308	1	870	2	Y	4	23	1			-0-
							4	9									
08	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	377	1	4660	2	Y	77					77
							85	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	884	1	5638	2	N	41	99	1			37
							45	9									
04	6390	X	6388	-0-	-2	-0-	775	1	5567	2	N	42					79
							46	9									
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	761	1	5977	2	N	34	81	1			32
							37	9									
06	6390	X	6044	-0-	-346	-0-	714	1	5299	2	N	28					60
							31	9									
07	6603	X	6009	-0-	-594	-0-	714	1	5261	2	N	31	52	1			39
							34	9									
08	6603	X	3426	-0-	-3177	-0-	358	1	3059	2	N	8					47
							9	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	88	1	775	2	N	-0-				-0-
							76	3								
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	94	1	895	2	N	-0-				-0-
							85	3								
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	87	1	808	2	N	-0-				-0-
							64	3								
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	68	1	596	2	N	-0-				-0-
							52	3								
*07	775	N	661	-0-	-114	-0-	64	1	542	2	N	-0-				-0-
							55	3								
08	775	N	496	-0-	-279	-0-	44	1	411	2	N	-0-				-0-
							41	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

03	558	N	488	-0-	-70	-0-	40	1	406	2	Y	-0-				-0-
							42	3								
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	604	2	Y	-0-				-0-
							59	3								
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	59	1	644	2	Y	-0-				-0-
							52	3								
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	592	2	Y	-0-				-0-
							53	3								
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	68	1	665	2	Y	-0-				-0-
							70	3								
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	50	1	510	2	Y	-0-				-0-
							53	3								

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	1	66	1			19
							1	9									
04	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-	19	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

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

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

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	12	1		153
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2 3	N	-0-				153
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-				153
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				153
*07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				153
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				153

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

03	18042 X	17059	-0-	-983	-0-	1384	1	15675	2	N	-0-			-0-
04	17460 X	556	-0-	-16904	-0-	43	1	513	2	N	-0-			-0-
05	17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-			-0-
06	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-			-0-
07	17236 X	14019	-0-	-3217	-0-	794	1	13225	2	N	-0-			-0-
08	17050 X	14027	-0-	-3023	-0-	978	1	13049	2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	314	1	3295	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	133	-0-	-2987	-0-	11	1	122	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			-0-
07	3596 X	188	-0-	-3408	-0-	11	1	177	2	N	-0-			-0-
*08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	354	1	4533	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17608 X	16284	-0-	-1324	-0-	1321	1	14963	2	N	-0-			-0-
04	17040 X	511	-0-	-16529	-0-	40	1	471	2	N	-0-			-0-
05	17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-			-0-
06	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-			-0-
07	17019 X	13810	-0-	-3209	-0-	794	1	13016	2	N	-0-			-0-
08	16275 X	14699	-0-	-1576	-0-	868	1	13831	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

03	465 X	156	-0-	-309	-0-	12	1	144	2	N	-0-			-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

03	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	1480	1	16784	2	N	-0-			-0-
04	16920 X	616	-0-	-16304	-0-	65	1	551	2	N	-0-			-0-
05	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-			-0-
06	17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-			-0-
07	22960 X	22960	-0-	-0-	-0-	1306	1	21654	2	N	-0-			-0-
08	18259 X	17065	-0-	-1194	-0-	1081	1	15984	2	N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

03	1922 N	950	-0-	-972	-0-	77	1	873	2	N	-0-			-0-
04	360 N	31	-0-	-329	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
07	3100 N	3180	-0-	80	80	189	1	2991	3	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3270	-0-	170	250	418	1	2852	3	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

03	13578 X	13233	-0-	-345	-0-	13233	2			N	-0-			-0-
04	13140 X	468	-0-	-12672	-0-	468	2			N	-0-			-0-
05	13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-			-0-
06	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-			-0-
07	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-			-0-
*08	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

03	19375 X	17257	-0-	-2118	-0-	17257	2			N	-0-			57
04	21960 X	456	-0-	-21504	-0-	436	2	20	9	N	18			75
05	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-			75
06	24300 X	-0-	-0-	-24300	-0-					N	-0-			75
07	25110 X	14775	-0-	-10335	-0-	14775	2			N	-0-			75
08	17267 X	9048	-0-	-8219	-0-	9048	2			N	-0-			74

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

03	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-			48
04	6360 X	203	-0-	-6157	-0-	203	2			N	-0-			48
05	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-			48
06	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-			48
07	8866 X	5944	-0-	-2922	-0-	5944	2			N	-0-			48
08	5580 X	4018	-0-	-1562	-0-	4018	2			N	-0-			45

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

03	11501 X	8927	-0-	-2574	-0-	8927	2			N	-0-			21
04	12180 X	285	-0-	-11895	-0-	285	2			N	-0-			21
05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-			21
06	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-			21
07	14260 X	6526	-0-	-7734	-0-	6526	2			N	-0-			21
*08	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	16524	2			N	-0-			20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100

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

03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	632	1	2664	2	N	-0-			5
04	1560 X	164	-0-	-1396	-0-	67	1	97	2	N	-0-			5
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			5
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			5
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			5
*08	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	605	1	3441	2	N	-0-			5

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
03	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	3			N	-0-					130
04	13260 X	13167	-0-	-93	-0-	13167	3			N	-0-					130
05	14043 X	13804	-0-	-239	-0-	13804	3			N	-0-					130
06	13650 X	13265	-0-	-385	-0-	13265	3			N	-0-					130
07	14105 X	13777	-0-	-328	-0-	13777	3			N	-0-					130
08	14105 X	11575	-0-	-2530	-0-	11575	3			N	-0-					130

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	34987 X	34987	-0-	-0-	-0-	34987	2			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1085 #	838	-0-	-247	-0-	760	2	53	3	N	23	28	1			164
						25	9									
04	930 #	484	-0-	-446	-0-	452	2	22	3	N	9					173
						10	9									
05	1085 #	689	-0-	-396	-0-	654	2	6	3	N	26	27	1			172
						29	9									
06	1050 #	499	-0-	-551	-0-	454	2	28	3	N	15					187
						17	9									
07	1085 #	823	-0-	-262	-0-	812	2	3	3	N	7					194
						8	9									
08	837 #	443	-0-	-394	-0-	438	2	4	3	N	1					195
						1	9									

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2075	2	3	9	N	3					72

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

03	2521	N	1035	-0-	-1486	B	-0-	1029	2	6	9	N	5				64
04	840	N	53	-0-	-787	B	-0-	53	2			N	-0-				64
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	B	-0-					N	-0-				64
06	990	N	-0-	-0-	-990	B	-0-					N	-0-				64
07	3044	N	3044	-0-	-0-	B	-0-	3011	2	33	9	N	30				94
*08	1091	X	1091	-0-	-0-		-0-	1080	2	11	9	N	10				104

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

03	0	W	3707	-0-	3707	B	28700	3677	2	30	9	N	27	191	1		58
04	0	W	156	-0-	156	B	28856	153	2	3	9	N	3				61
05	101	N	-0-	-0-	-101	B	28755					N	-0-				61
06	1885		-0-	-0-	-1885	B	26870					N	-0-				61
07	7335		1859	-0-	-5476	B	21394	1850	2	9	9	N	8				69
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720		17674					N	NO RPT				69

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

03	3000	N	904	-0-	-2096		9906	830	2	57	3	Y	15	221	1		106
								17	9								
04	3000	N	288	-0-	-2712		7194	272	2	14	3	Y	2				108
								2	9								
05	3100	N	308	-0-	-2792		4402	305	2	3	3	Y	-0-	40	1		68
06	3000	N	211	-0-	-2789		1613	178	2	11	3	Y	20				88
								22	9								
07	2092	N	479	-0-	-1613		-0-	478	2	1	3	Y	-0-				88
08	DLQ G-10		565	-0-	565		565	558	2	6	3	Y	1				89
								1	9								

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

03	14B DENY		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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				11
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				11

YOAKUM (WILCOX 10,130) 99361 497 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WADI PETROLEUM, INC. 889600
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 279905 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10118 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	336	1	1823	2	N	91					137
						100	9									
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	110	191	1			56
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	249	1	1355	2	N	-0-					56
06	2190 N	1413	-0-	-777	-0-	230	1	1183	2	N	-0-					56
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	250	1	1395	2	N	-0-					56
*08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	273	1	1606	2	N	74					130
						81	9									

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4557 X	3877	-0-	-680	-0-	3524	2	244	3	N	99	85	1			240
						109	9									
04	4410 X	3136	-0-	-1274	-0-	2948	2	136	3	N	47	178	1			109
						52	9									
05	3906 X	3093	-0-	-813	-0-	2994	2	27	3	N	65	104	1			70
						72	9									
06	3750 X	55	-0-	-3695	-0-	52	2	3	3	N	-0-					70
07	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	12069	2	38	3	N	259	178	1			151
						285	9									
*08	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	16066	2	158	3	N	266	179	1			238
						293	9									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BD OPERATING, LLC 040203
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) //CONT.// 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193 #	2841	-0-	-352	-0-	540	1	2284	2	N	15					64
						17	9									
04	3090 #	114	-0-	-2976	-0-	36	1	77	2	N	1					65
						1	9									
05	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	8					73
06	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					73
07	2852 #	1346	-0-	-1506	-0-	468	1	878	2	N	-0-					73
08	2852 #	1600	-0-	-1252	-0-	442	1	1158	2	N	-0-					73

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	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

03	3472 #	2736	-0-	-736	-0-	600	1	2107	2	N	26					158
						29	9									
04	3030 #	3015	-0-	-15	-0-	560	1	2431	2	N	22					180
						24	9									
05	3131 #	2971	-0-	-160	-0-	600	1	2352	2	N	17	144	1			53
						19	9									
06	3030 #	2716	-0-	-314	-0-	560	1	2128	2	N	25					78
						28	9									
07	3131 #	2204	-0-	-927	-0-	500	1	1691	2	N	12					90
						13	9									
08	3131 #	2643	-0-	-488	-0-	580	1	2045	2	N	16					106
						18	9									

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

03	7227	7227	-0-	-0-	-0-	7099	2	128	9	N	116	178	1	1	8	115
04	6987	6987	-0-	-0-	-0-	6862	2	125	9	N	114	180	1			49
05	7299	7299	-0-	-0-	-0-	7169	2	130	9	N	118					167
06	7239	7239	-0-	-0-	-0-	7111	2	128	9	N	116	177	1			106
07	7267	7267	-0-	-0-	-0-	7145	2	122	9	N	111					217
08	6572	5516	-0-	-1056	-0-	5470	2	46	9	N	42	176	1	1	8	82

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

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

03	6510	6510	-0-	-0-	-0-	6447	2	63	9	N	57						102
04	6377	6377	-0-	-0-	-0-	6325	2	52	9	N	47						149
05	6726	6726	-0-	-0-	-0-	6669	2	57	9	N	52						201
06	7107	7107	-0-	-0-	-0-	7044	2	63	9	N	57	186	1				72
07	7429	7429	-0-	-0-	-0-	7382	2	47	9	N	43						115
08	6417	6013	-0-	-404	-0-	5866	2	147	9	N	134	187	1				62

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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
03	43214	X	12889	-0-	-30325 B	-0-	12889	3			N	-0-					-0-
04	39300	X	21092	-0-	-18208 B	-0-	21092	3			N	-0-					-0-
05	35526	X	16530	-0-	-18996 B	-0-	16530	3			N	-0-					-0-
06	19020	X	16021	-0-	-2999 B	-0-	16021	3			N	-0-					-0-
07	21793	X	2919	-0-	-18874 B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
08	21793	X	2271	-0-	-19522 B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

03	403	N	241	-0-	-162 B	-0-	241	3			N	-0-					8
04	390	N	253	-0-	-137 B	-0-	243	3	10	9	N	9					17
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					17
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					17
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					17
08	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			N	-0-					17

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

03	28675	X	18132	-0-	-10543 B	-0-	18132	3			N	-0-					-0-
04	27750	X	16920	-0-	-10830 B	-0-	16920	3			N	-0-					-0-
05	26877	X	22717	-0-	-4160 B	-0-	22717	3			N	-0-					-0-
06	26010	X	12681	-0-	-13329 B	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
07	42359	X	42359	-0-	-0- B	-0-	42359	3			N	-0-					-0-
*08	35665	X	35665	-0-	-0- B	-0-	35665	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

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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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 #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

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

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

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

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

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

03	3348 X	1694	-0-	-1654 B	-0-	495	1	1181	2	N	16					58
						18	9									
04	3240 X	1802	-0-	-1438 B	-0-	519	1	1283	2	N	-0-					58
05	2432 X	2432	-0-	-0- B	-0-	589	1	1843	2	N	-0-					58
06	2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	439	1	2388	2	N	-0-					58
*07	2448 X	2448	-0-	-0- B	-0-	510	1	1938	2	N	-0-					58
08	1860 X	1832	-0-	-28 B	-0-	561	1	1271	2	N	-0-					58

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	425	1	3213	2	Y	124	182	1			59
							136	9									
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	439	1	4259	2	Y	176					235
							194	9									
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	454	1	3426	2	Y	19	170	1			84
							21	9									
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	458	1	3694	2	Y	127	172	1			39
							140	9									
*07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	458	1	4893	2	Y	25					64
							28	9									
08	5053	X	4385	-0-	-668	-0-	537	1	3607	2	Y	219	185	1			98
							241	9									

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	K	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	137	1	327	2	N	-0-			19
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	129	1	319	2	N	-0-			19
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	156	1	488	2	N	-0-			19
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	140	1	761	2	N	-0-			19
*07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	162	1	618	2	N	-0-			19
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	173	1	391	2	N	8			27
						9	9							

EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

03	0 N	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	264	1	631	2	N	-0-					86
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	278	1	686	2	N	74					160
							81	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	377	1	1179	2	N	31	166	1			25
							34	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	276	1	1500	2	N	32					57
							35	9									
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	318	1	1208	2	N	29					86
							32	9									
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	446	1	1011	2	N	35					121
							39	9									

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1984	X	787	-0-	-1197	-0-	341	1	446	2	N	-0-					160
04	1920	X	904	-0-	-1016	-0-	330	1	574	2	N	-0-					160
05	1643	X	1086	-0-	-557	-0-	148	1	938	2	N	-0-					160
06	1260	X	514	-0-	-746	-0-	28	1	486	2	N	-0-					160
07	1302	X	469	-0-	-833	-0-	28	1	441	2	N	-0-					160
08	930	X	770	-0-	-160	-0-	30	1	740	2	N	-0-					160

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

03	682	N	163	-0-	-519	-0-	163	2			N	-0-					100
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					100
07	1023	N	515	-0-	-508	-0-	515	2			N	-0-					100
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	225	2	11	9	N	10					110

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

03	4061	#	-0-	-0-	-4061	B	-27012				N	-0-					-0-
04	3930	#	-0-	-0-	-3930	B	-30942				N	-0-					-0-
05	1984	#	-0-	-0-	-1984	B	-32926				N	-0-					-0-
06	1380	#	-0-	-0-	-1380	B	-34306				N	-0-					-0-
07	806	#	-0-	-0-	-806	B	-35112				N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
07	682 N	517	-0-	-165	-0-	517	2	N	-0-			-0-
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

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

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	391	-0-	391	391	389	2	2	9	N	2			2

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

03	4402 X	994	-0-	-3408	-0-	293	1	701	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	1169	-0-	-2011	-0-	337	1	832	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	1770	-0-	-586	-0-	429	1	1341	2	N	-0-			-0-
06	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	324	1	1761	2	N	-0-			-0-
07	1612 X	1548	-0-	-64	-0-	322	1	1226	2	N	-0-			-0-
*08	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	406	1	920	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	1625 X	1625	-0-	-0- B	-0-	480	1	1145	2	N	-0-			39
04	1226 X	1226	-0-	-0- B	-0-	353	1	873	2	N	-0-			39
05	488 X	488	-0-	-0- B	-0-	118	1	370	2	N	-0-			39
06	2809 X	2809	-0-	-0- B	-0-	437	1	2372	2	N	-0-			39
07	2015 X	1716	-0-	-299 B	-0-	357	1	1359	2	N	-0-			39
08	1612 X	271	-0-	-1341 B	-0-	83	1	188	2	N	-0-			39

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
03	4557 X	3110	-0-	-1447 B	-0-	3082	2	28	9	N	25					70
04	4410 X	3123	-0-	-1287 B	-0-	3097	2	26	9	N	24					94
05	4464 X	3516	-0-	-948 B	-0-	3493	2	23	9	N	21					115
*06	3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	2991	2	20	9	N	18					133
07	3224 X	2864	-0-	-360 B	-0-	2855	2	9	9	N	8					141
08	3224 X	2786	-0-	-438 B	-0-	2764	2	22	9	N	20					161

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

03	2423 X	2423	-0-	-0- B	-0-	274	1	2073	2	N	69					99
						76	9									
04	2617 X	2617	-0-	-0- B	-0-	239	1	2316	2	N	56					155
						62	9									
05	2676 X	2676	-0-	-0- B	-0-	309	1	2335	2	N	29					184
						32	9									
06	4009 X	4009	-0-	-0- B	-0-	435	1	3505	2	N	63	175	1			72
						69	9									
*07	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	264	1	2827	2	N	57					129
						63	9									
*08	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	320	1	2145	2	N	46	163	1			12
						51	9									

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

03	3410 X	1571	-0-	-1839 B	-2003	298	1	1265	2	N	7					92
						8	9									
04	3240 X	1733	-0-	-1507 B	-2003	256	1	1477	2	N	-0-					92
05	2511 X	1914	-0-	-597 B	-2003	357	1	1537	2	N	18					110
						20	9									
06	2280 X	2145	-0-	-135 B	-2003	254	1	1883	2	N	7					117
						8	9									
07	2356 X	1252	-0-	-1104 B	-2003	300	1	945	2	N	6					123
						7	9									
08	1798 X	2359	-0-	561 B	-1442	631	1	1713	2	N	14					137
						15	9									

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

03	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-					N	66					187
04	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	47	172	1			62
05	1601 X	1601	-0-	-0- B	-0-	193	1	1219	2	N	172					234
						189	9									
06	5557 X	5557	-0-	-0- B	-0-	302	1	5181	2	N	67	176	1			125
						74	9									
*07	5364 X	5364	-0-	-0- B	-0-	313	1	4869	2	N	165	178	1			112
						182	9									
*08	8073 X	8073	-0-	-0- B	-0-	311	1	7591	2	N	155	165	1			102
						171	9									

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	6619	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
04	4410	2466	-0-	-1944	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
05	4340 #	3189	-0-	-1151	-0-	3189	2			N	-0-			-0-
06	4410	3439	-0-	-971	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
07	4557	3361	-0-	-1196	-0-	3361	2			N	-0-			-0-
08	4557	2866	-0-	-1691	-0-	2866	2			N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	34	1	951	2	N	-0-			-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	34	1	1152	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	820	-0-	-327	-0-	3	1	817	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	879	-0-	-268	-0-	862	2	17	9	N	15			15

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

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	2759 N	2745	-0-	-14 B	-808	2684	2	61	9	N	55	187	1			30
04	2310 N	2530	-0-	220 B	-588	2461	2	69	9	N	63					93
05	2573 N	2294	-0-	-279 B	-588	2215	2	79	9	N	72					165
06	2670 N	2054	-0-	-616 B	-588	2011	2	43	9	N	39					204
07	2604 N	1802	-0-	-802 B	-588	1779	2	23	9	N	21	173	1			52
08	2294 N	1724	-0-	-570 B	-588	1701	2	23	9	N	21					73

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

03	1240 #	1114	-0-	-126 B	-31686	1114	2			N	-0-					20
04	1290 #	1217	-0-	-73 B	-31759	1217	2			N	-0-					20
05	1333 #	1171	-0-	-162 B	-31921	1171	2			N	-0-					20
06	1290 #	1241	-0-	-49 B	-31970	1241	2			N	-0-					20
07	1271 #	766	-0-	-505 B	-32475	766	2			N	-0-					20
08	1271 #	891	-0-	-380 B	-32855	891	2			N	-0-					20

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

03	8463 #	8144	-0-	-319	-0-	51	1	7871	2	N	202	187	1			150
						222	9									
04	8029 R	8029	-0-	-0-	-0-	49	1	7675	2	N	277	369	1			58
						305	9									
05	7874 #	7237	-0-	-637	-0-	47	1	6949	2	N	219	186	1			91
						241	9									
06	7890 #	7637	-0-	-253	-0-	51	1	7342	2	N	222	186	1			127
						244	9									
07	8308 #	7505	-0-	-803	-0-	50	1	7226	2	N	208	183	1			152
						229	9									
08	8308 #	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					152

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34