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

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

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

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

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

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

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

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

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

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 259532 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356

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

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

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

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

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266293 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11843 - 18157

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

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

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

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

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

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
GERLICH WILCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990

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

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

05	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274

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

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

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

BLACKBURN, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 177178 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1825 - 1828

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2017 - PLUGGED 09/10/17

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
10	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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MIDWAY DRILLING CO. 566352
O'CONNOR WELL #: 5 RRCID -> 282793 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2966 - 2974

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

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
GADDIS-WORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214508 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179408 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558

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

OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 1 RRCID -> 151640 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 224344 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860

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

POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 5792

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

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT WELL #: 5 RRCID -> 178782 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1836 - 1838

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

STANCHOS, VIOLA 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275737 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9422 - 9430

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581

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

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

XTO ENERGY INC. 945936

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

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

HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: A 2 RRCID -> 188641 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 14239 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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
05	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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					33
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					33

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

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

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

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

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

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

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) 01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
SCHMIDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238237 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949

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		4741	-0-	-529	-0-	4719	2	22	9	N	20					117
09	5100		4735	-0-	-365	-0-	4674	2	61	9	N	55	159	1			13
10	5270		NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					13

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

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

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

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									
*09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	513	1	3564	3	N	61					158
						67	9									
*10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	530	1	3405	3	N	49	176	1			31
						54	9									

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

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

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED 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

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									
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	295	1	1079	2	N	46					123
						51	9									
*10	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	244	1	958	2	N	41					164
						45	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

ANAQUA (1700) 02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234356 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1739 - 1768

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

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

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

ANAQUA (1900) 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13LT RRCID -> 242933 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948

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

ANAQUA (1900) //CONT.// 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945

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

ANAQUA (2650) 02503 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 6 RRCID -> 233743 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 2700 - 2714

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

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

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

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

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

ANDER, 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

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

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	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

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
09	2520 X	1888	-0-	-632	-0-	173	1	1715	2	N	-0-			37
*10	2604 X	2573	-0-	-31	-0-	255	1	2318	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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

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

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

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
09	1950 #	1713	-0-	-237	-0-	1713	2			N	-0-					92
10	1922 #	1662	-0-	-260	-0-	1662	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

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									
09	DLQ G-10	10059	-0-	10059	19677	70	1	9915	2	Y	67	178	1			114
						74	9									
10	DLQ G-10	11089	-0-	11089	30766	90	1	10955	2	Y	40					154
						44	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

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

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER) 03316 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 173264 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8548 - 8554

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

APPLING, N. (8000) 03316 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 4 RRCID -> 135557 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	DLQ G-10		2664	-0-	2664	3797	2664	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1216	-0-	1216	5013	1216	2			Y	-0-					-0-

APPLING DEEP (FRIO) 03325 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC 681161
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 216627 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	952	2	42	9	Y	38					152
10	1147	N	994	-0-	-153	-0-	935	2	59	9	Y	54					206

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
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-
09	1140	N	833	-0-	-307	-0-	83	1	750	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	66	1	1023	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
RATH WELL #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

05	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-
09	5880 #	5490	-0-	-390	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
10	5642 #	5285	-0-	-357	-0-	5285	2			N	-0-					-0-

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

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

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

05	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
09	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-							52
10	403 N	155	-0-	-248	-0-	155	2			N	-0-							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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	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
*09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-					36
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					36

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

05	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
*09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					48
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					48

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

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
*09	3750 #	2263	-0-	-1487 B	-3011	195	1	2065	2	N	3					39
						3	9									
*10	3875 #	2843	-0-	-1032 B	-4043	143	1	2699	2	N	1					40
						1	9									

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

05	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
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					112
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					112

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

05	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
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	1			Y	-0-					30
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30

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

05	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
09	1080 N	735	-0-	-345	-0-	680	3	55	9	N	50	181	1			82
10	1116 N	904	-0-	-212	-0-	832	3	72	9	N	65					147

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18

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

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

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

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

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

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

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

05	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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	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

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

ARROYO ROJO (FRIO 6000) 03947 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 2 RRCID -> 176191 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951

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

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

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

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

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

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

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

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

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

NELSON, JAMES L. 604295
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

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

ATKINSON (4250) 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048063 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

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									
09	3690 X	2983	-0-	-707	-0-	20	1	2933	2	N	27					112
						30	9									
10	3751 X	3571	-0-	-180	-0-	17	1	3510	2	N	40					152
						44	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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
10	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

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

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

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

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

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

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

05	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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	10860	X	1578	-0-	-9282	-0-	148	1	1417	2	Y	12					48
							13	9									
10	11222	X	2555	-0-	-8667	-0-	2551	2	4	9	Y	4					52

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
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									
*09	3000	N	2865	-0-	-135	449	271	1	2593	2	Y	1					11
							1	9									
*10	3100	N	4083	-0-	983	1432	4082	2	1	9	Y	1					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					41
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41

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

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

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
*08	835	X	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					33
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

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									
09	3600	X	1492	-0-	-2108	-0-	477	1	992	2	Y	21	41	1			36
							23	9									
10	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	532	1	2990	2	Y	45					81
							50	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

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
09	1680	X	130	-0-	-1550	-0-	14	1	116	2	N	-0-					132
10	1736	X	74	-0-	-1662	-0-	12	1	62	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	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									
09	1410 N	1170	-0-	-240	-0-	299	1	622	2	Y	226	310	1			107
						249	9									
10	1271 N	565	-0-	-706	-0-	67	1	376	2	Y	111					218
						122	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

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

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

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

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

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

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

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

05	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

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

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

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

BALFOUR, 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

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

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

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-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 X	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-
09	210 X	95	-0-	-115	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
10	372 X	266	-0-	-106	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-

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

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-
09	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	88	1	1143	3	N	-0-					-0-
*10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	40	1	503	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

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-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					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

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-
09	2040 #	606	-0-	-1434	-0-	43	1	563	3	N	-0-					-0-
10	1550 #	571	-0-	-979	-0-	42	1	529	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

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-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-

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

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-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-			-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115

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-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			-0-

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

05	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-
09	1950 #	1678	-0-	-272	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
10	2077 #	1489	-0-	-588	-0-	1489	3			N	-0-			-0-

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

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

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					152
10	1736 X	114	-0-	-1622	-0-	114	2			N	-0-					152

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

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
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					142
10	2542 X	357	-0-	-2185	-0-	357	2			N	-0-					142

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

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

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

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									
09	12240 X	8553	-0-	-3687	-0-	711	1	7765	2	N	70	120	1			19
						77	9									
10	12648 X	492	-0-	-12156	-0-	58	1	432	2	N	2					21
						2	9									

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

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									
09	4440 X	2491	-0-	-1949	-0-	208	1	2269	2	N	13					51
						14	9									
10	4588 X	4349	-0-	-239	-0-	512	1	3823	2	N	13					64
						14	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BEGO GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104

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

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

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

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

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									
*09	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	465	1	5079	2	N	1	96	1			60
						1	9									
10	1519 X	755	-0-	-764	-0-	89	1	666	2	N	-0-					60

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

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-
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	N	-0-					-0-
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					-0-

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

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									
*09	132 X	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
10	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	2400	X	2291	-0-	-109	-0-	15	1	2274	2	N	2					77
							2	9									
*10	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	138	1	28821	2	N	302	182	1			197
							332	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	91	1	996	2	N	43	182	1			54
							47	9									
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	148	1	1105	2	N	14					68
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	15000	X	13070	-0-	-1930	-0-	432	1	12486	2	N	138	294	1			161
							152	9									
10	15500	X	15052	-0-	-448	-0-	438	1	14427	2	N	170	199	1			132
							187	9									

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	10590	X	10347	-0-	-243	-0-	860	1	9396	2	N	83	88	1			30
							91	9									
10	10943	X	10935	-0-	-8	-0-	1279	1	9556	2	N	91	61	1			60
							100	9									

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

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

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

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									
*09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	197	1	5676	2	N	43	75	1			182
							47	9									
*10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	279	1	9177	2	N	52					234
							57	9									

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

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									
09	4230	X	949	-0-	-3281	-0-	78	1	849	2	N	20	63	1			74
							22	9									
10	4371	X	1940	-0-	-2431	-0-	224	1	1677	2	N	35					109
							39	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
GAYLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	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									
09	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	93	1	1012	2	N	6	162	1			32
						7	9									
*10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	170	1	1267	2	N	10					42
						11	9									

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

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

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

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

05	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-

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

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

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

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

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

05	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-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2	Y	-0-			-0-

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

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-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	202	-0-	-263	-0-	202	2	Y	-0-			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

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

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
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					40
10	1426	N	931	-0-	-495	-0-	931	2			Y	-0-					40

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

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
09	3060	X	2480	-0-	-580	-0-	2346	2	134	9	Y	122					166
10	3286	X	2793	-0-	-493	-0-	2686	2	107	9	Y	97	158	1			105

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

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-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

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

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
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8					119
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	532	2	8	9	N	7					126

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185 #	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851 X	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
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4630	2	79	9	N	72					171
*10	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5728	2	65	9	N	59	186	1			44

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 X	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
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154
*10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	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

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

BERCLAIR (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

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

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

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

BERCLAIR (1620) 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HANDY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 176193 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 1622 - 1626

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

BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520

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

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

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

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

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

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

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
09	28050 X	27189	-0-	-861	-0-	186	1	27003	2	N	-0-					195
*10	30896 X	30896	-0-	-0-	-0-	186	1	30708	2	N	2					197
						2	9									

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	22830	20039	-0-	-2791	-0-	20039	2		N	-0-			190
10	23591	22838	-0-	-753	-0-	22838	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG OAK (FRIO 2000) 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

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

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

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

BIG OAK (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
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									
09	1500	N	959	-0-	-541	-0-	187	1	766	3	N	5					95
							6	9									
10	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	269	1	1014	3	N	4					99
							4	9									

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

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									
*09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	439	1	1788	3	N	40	175	1			17
							44	9									
*10	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	388	1	1467	3	N	10					27
							11	9									

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

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

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

05	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

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
09	7560	X	6721	-0-	-839	-0-	6374	2	347	9	N	315	186	1			386
10	7812	X	6795	-0-	-1017	-0-	6519	2	276	9	N	251	543	1			94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2205	2	257	9	N	234	369	1			132
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1541	2	223	9	N	203	183	1			152

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

05	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									
09	6480	X	5487	-0-	-993	-0-	560	1	4842	3	N	77					271
							85	9									
10	6696	X	3204	-0-	-3492	-0-	187	1	2991	3	N	24	176	0			119
							26	9									

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

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
09	3900	X	1734	-0-	-2166	-0-	1682	2	52	9	N	47					264
10	4030	X	2883	-0-	-1147	-0-	2797	2	86	9	N	78	182	1			160

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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
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
09	1290	#	394	-0-	-896	-0-	10	1	382	2	N	2					248
							2	9									
10	1333	#	386	-0-	-947	-0-	10	1	376	2	N	-0-					248

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

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

BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

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

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

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

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

05	P&A	COND	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

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
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-
09	656 R	656	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	N	-0-					-0-
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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	10197 X	3887	-0-	-6310	-0-	360	1	3527	2	N	-0-					-0-
10	4402 X	3605	-0-	-797	-0-	372	1	3233	2	N	-0-					-0-

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

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

BLANCONIA (4700) 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 1 B RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
10	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

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

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

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

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANT, SAM 865300
MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONNIE VIEW (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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BORCHERS (FRIO CATAHOULA) 10634 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

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

BORCHERS (725) 10634 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 141341 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 149545 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868

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

BORCHERS (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

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

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

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-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
*10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	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

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

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

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

BORCHERS (1500) //CONT.// 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-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

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

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

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-
*09	2682	2682	-0-	-0-	31	2682	2		N	-0-			-0-
10	2635	2761	-0-	126	157	2761	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

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-
09	3150 #	2468	-0-	-682	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
10	3255 #	2427	-0-	-828	-0-	2427	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BORCHERS (3250) //CONT.// 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
*09	3000 N	656	-0-	-2344	4467	656	3		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	4157				N	NO RPT			-0-

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

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

BORCHERS (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
05	14B2 EXT	16	-0-	16	291	16	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	305	14	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14	319	14	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319				N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

05	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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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	8059	-0-	-1458	-0-	320	1	7722	2	N	15					92
						17	9									
09	9210 X	7087	-0-	-2123	-0-	361	1	6707	2	N	17					109
						19	9									
10	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					109

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

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	1006	-0-	-3489	-0-	40	1	966	2	N	-0-					200
09	3480 X	635	-0-	-2845	-0-	32	1	603	2	N	-0-					200
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					200

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

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

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

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

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

05	11594	10969	-0-	-625	-0-	88	1	10881	3	N	-0-			26
06	11887	11887	-0-	-0-	-0-	93	1	11794	3	N	-0-			26
07	14238	14238	-0-	-0-	-0-	101	1	14137	3	N	-0-			26
08	11594	10372	-0-	-1222	-0-	78	1	10294	3	N	-0-			26
09	11220	7435	-0-	-3785	-0-	58	1	7375	3	N	2			28
						2	9							
10	11594	12675	-0-	1081	1081	95	1	12580	3	N	-0-			28

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

05	8419	8419	-0-	-0-	-0-	68	1	8351	3	N	-0-			26
06	8130	7383	-0-	-747	-0-	58	1	7325	3	N	-0-			26
07	8401	7784	-0-	-617	-0-	55	1	7729	3	N	-0-			26
08	8401	5757	-0-	-2644	-0-	43	1	5714	3	N	-0-			26
*09	9125	9125	-0-	-0-	-0-	71	1	9052	3	N	2			28
						2	9							
10	8401	8093	-0-	-308	-0-	61	1	8032	3	N	-0-			28

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

05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORCHERS, EAST (1250) //CONT.// 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

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

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

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

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
10	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

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

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

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

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

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

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

05	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

BORCHERS, SOUTH (3600) 10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645

05	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 #	1693	-0-	-1965	-0-	1693	2		N	-0-			141
09	2880 #	2472	-0-	-408	-0-	2472	2		N	-0-			141
10	2976 #	1618	-0-	-1358	-0-	1618	2		N	-0-			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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MAYFIELD, P. O. WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410

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

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

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

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-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					55
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					55

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

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
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					85
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					17
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	2			N	-0-					17
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-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-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					21
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

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

05	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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	2	11	9	N	10					165
09	2280	N	1252	-0-	-1028	-0-	1246	2	6	9	N	5					170
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					170

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

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

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

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-
09	0		-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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			7
10	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

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

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

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

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

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

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

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

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	280	-0-	-216	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*09	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			100

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

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	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-			53
09	120 N	113	-0-	-7	B	-0-	113	2	N	-0-			53
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	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

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

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

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

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

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

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330

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

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

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

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

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

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

05	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
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	310	1	100	9	N	91	90	1			15
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					15

BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	401	1	45	9	N	41	74	1			12
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					12

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

05	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	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120 X	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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

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

BRASLAU, E. (2450) 11492 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 4 RRCID -> 091838 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2442 - 2450

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

BRAZIL (TOM LYNE 2) 11575 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3ST RRCID -> 190666 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12598 - 12756

05	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-
09	DLQ G-10	555	-0-	555	1189	117	1	438	2	Y	-0-					-0-
*10	1733 N	544	-0-	-1189	-0-	143	1	401	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

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

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

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
09	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	700	1	6073	2	N	-0-			422
*10	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	742	1	6656	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					80
10	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

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

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

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

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

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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-

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

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

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
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	9012	-0-	-1993	-0-	783	1	8165	2	N	58	170	1			105
							64	9									
09	11580	X	8975	-0-	-2605	-0-	706	1	8186	2	N	75					180
							83	9									
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					180

GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3377	-0-	-1893	-0-	292	1	3041	2	N	40					207
							44	9									
09	4140	X	4138	-0-	-2	-0-	325	1	3769	2	N	40					247
							44	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					247

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5726	-0-	-2024	-0-	499	1	5203	2	N	22					162
							24	9									
09	7470	X	6734	-0-	-736	-0-	527	1	6119	2	N	80					242
							88	9									
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2591	-0-	-1346	-0-	223	1	2320	2	N	44					162
							48	9									
*09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	277	1	4177	2	N	47					209
							52	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	N	8	175	1			42
							9	9									
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1161	2	N	31					73
							34	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
10	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

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	2263	-0-	-961	-0-	2209	2	54	9	Y	49					226
09	3120	X	1960	-0-	-1160	-0-	1925	2	35	9	Y	32					258
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					258

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

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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1810	2	141	9	Y	128	179	1			57
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	Y	8					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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

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	1226	-0-	-665	-0-	1215	2	11	9	Y	10					253
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2100	2	7	9	Y	6					259
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259

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
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	7989	-0-	-1745	-0-	7795	2	194	9	Y	176	169	1			245
09	9420 X	8600	-0-	-820	-0-	8415	2	185	9	Y	168					413
10	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					413

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

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

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									
09	4830 X	4207	-0-	-623	-0-	196	1	3916	2	N	86	186	1			160
						95	9									
10	4991 X	4590	-0-	-401	-0-	227	1	4267	2	N	87					247
						96	9									

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

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									
09	3690 X	3208	-0-	-482	-0-	178	1	3001	2	N	26					150
						29	9									
*10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	230	1	3656	2	N	34					184
						37	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	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
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									
09	27510	X	21357	-0-	-6153	-0-	476	1	20643	2	N	216	357	1			125
							238	9									
10	26257	X	22306	-0-	-3951	-0-	510	1	21534	2	N	238	183	1			180
							262	9									

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

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									
09	2340	X	1735	-0-	-605	-0-	391	1	1282	2	N	56					185
							62	9									
10	1984	X	1434	-0-	-550	-0-	493	1	930	2	N	10					195
							11	9									

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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	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

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									
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	58	1	151	2	Y	-0-					3
*10	341	N	27	-0-	-314	-0-	8	1	18	2	Y	1					4
							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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	57	1	185	3	Y	-0-			77
10	372	N	224	-0-	-148	-0-	88	1	136	3	Y	-0-			77

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	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

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
09	150	X	105	-0-	-45	-0-	25	1	80	3	N	-0-			144
10	186	X	175	-0-	-11	-0-	69	1	106	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

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	2015	-0-	-248	-0-	2015	1			Y	-0-			67
09	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	2067	1			Y	-0-			67
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			67

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	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

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	149	-0-	-37	-0-	149	1			Y	-0-			22
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			22
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	740	-0-	-128	-0-	740	1			N	-0-			190
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	1			N	-0-			190
10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			190

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

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

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142

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

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

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

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

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

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

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

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
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	2048	-0-	-835	-0-	2048	1			N	-0-			-0-
09	2790 N	2293	-0-	-497	-0-	2293	1			N	-0-			-0-
10	2883 N	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

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

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	1446	-0-	-414	-0-	1446	1			N	-0-			50
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	1			N	-0-			50
10	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

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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			78
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			78
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-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

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	833	-0-	-283	-0-	50	1	779	2	N	4			132
						4	9							
09	870 N	713	-0-	-157	-0-	40	1	673	2	N	-0-			132
10	1054 N	950	-0-	-104	-0-	45	1	905	2	N	-0-			132

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	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

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									
09	12120 X	1907	-0-	-10213	-0-	73	1	1832	3	Y	2					159
						2	9									
*10	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	336	1	11170	3	Y	83	1	8			241
						91	9									

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

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									
09	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	462	1	11640	3	Y	127					228
						140	9									
10	11842 X	10630	-0-	-1212	-0-	307	1	10209	3	Y	104	182	1			150
						114	9									

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

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									
09	5880 X	5483	-0-	-397	-0-	207	1	5224	3	N	47					163
						52	9									
10	6076 X	4947	-0-	-1129	-0-	143	1	4770	3	N	31					194
						34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	103	1	2594	3	Y	94	183	1			105
							103	9									
10	3007	X	2402	-0-	-605	-0-	68	1	2273	3	Y	55					160
							61	9									

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

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-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	42	1	1058	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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
09	1530	N	853	-0-	-677	-0-	836	2	17	9	N	15					84
10	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1419	2	20	9	N	18					102

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

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

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

05	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					217

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

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

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500) 13276 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSK, E.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177899 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 12623

05	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					238
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					239

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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-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
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	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	#	286	-0-	-148	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
*09	506	R	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

05	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									
*09	180 N	155	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	23					36
						25	9									
*10	186 N	184	-0-	-2	-0-	7	1	162	2	Y	14					50
						15	9									

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

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

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

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-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
*10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-					-0-

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

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									
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	23					36
						25	9									
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	7	1	162	2	N	14					50
						15	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
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-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
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-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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
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-
*09	DLQ G-10	495	-0-	495	1353	24	1	471	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	2384	-0-	2384	3737	98	1	2286	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
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									
*09	DLQ G-10	7005	-0-	7005	12994	342	1	6633	2	Y	27					65
						30	9									
*10	DLQ G-10	9403	-0-	9403	22397	386	1	9000	2	Y	15					80
						17	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
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									
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	4	1	71	2	N	23					36
						25	9									
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	4	1	92	2	N	14					50
						15	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
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									
*09	DLQ G-10	179	-0-	179	358	7	1	142	2	Y	27					65
						30	9									
*10	DLQ G-10	210	-0-	210	568	8	1	185	2	Y	15					80
						17	9									

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

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									
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	27					65
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	15					80

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*09	150 N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-

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

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									
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	23					36
						25	9									
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	14					50
						15	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	99					202
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	73	174	1			101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	2	11	9	N	10					30
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	112	2	7	9	N	6					36
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					36

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

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

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MAYFIELD, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 132700 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634

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

ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		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
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					18
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	420	2	121	9	N	110	146	1			5
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	318	2	44	9	N	40					45
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					45

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
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	221 N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	Y	10					51
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	112	2	145	9	Y	132	176	1			7
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

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

05	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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	Y	5					67
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	78	2	1	9	Y	1					68
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					68

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

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

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

05	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	256 N	256	-0-	-0-	-0-	245	2	11	9	Y	10					64
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	176	2	2	9	Y	2					66
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					66

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	352	2	209	9	N	190	172	1			29
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	185	2	56	9	N	51					80
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					80

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

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5					68
09	450	N	151	-0-	-299	-0-	150	2	1	9	N	1					69
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					69

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

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	N	5					90
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	61	2	2	9	N	2					92
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					92

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	8					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					44

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293

05	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-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1470 N	1101	-0-	-369	-0-	130	1	971	2	N	-0-			61
*10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	151	1	1707	2	N	-0-			61

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

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							
09	1470 N	1239	-0-	-231	-0-	232	1	987	2	N	18			156
						20	9							
*10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	380	1	1668	2	N	18			174
						20	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89

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

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

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

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

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-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	540	-0-	540	552	540	2			N	-0-					94
09	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
10	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	1355	1	3240	2	N	50					260
						55	9									
10	4712 X	3371	-0-	-1341	-0-	608	1	2600	2	N	148	181	1			227
						163	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

CADIZ (QUEEN CITY) //CONT.// 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

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

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

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

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

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

05	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
10	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16

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

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
10	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
10	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

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					26
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					26

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

05	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									
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	125	1	2642	2	Y	24	124	1			75
						26	9									
*10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	146	1	3070	2	Y	11	69	1			17
						12	9									

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	4470 X	3858	-0-	-612	-0-	172	1	3623	2	Y	57	56	1			32
						63	9									
*10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	209	1	4409	2	Y	100	109	1			23
						110	9									

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

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

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

05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

05	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-
09	510 #	422	-0-	-88	-0-	422	2	N	-0-	-0-
10	527 #	336	-0-	-191	-0-	336	2	N	-0-	-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 200528 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			67
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			67
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			67
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			67
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			67
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			67

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	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

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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			28
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2	N	-0-			28

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

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
09	720	X	599	-0-	-121	-0-	599	2	N	-0-			42
*10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

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									
09	3390	X	2771	-0-	-619	-0-	232	1	2328	2	N	192	167	1			146
							211	9									
10	2976	X	2330	-0-	-646	-0-	192	1	1984	2	N	140	164	1			122
							154	9									

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

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									
09	16710	X	12282	-0-	-4428	-0-	731	1	11373	2	Y	162	176	1			75
							178	9									
10	17267	X	10948	-0-	-6319	-0-	654	1	10165	2	Y	117					192
							129	9									

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

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-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511 #	365	-0-	-2146	-0-	365	4			N	-0-					-0-
06	510 #	460	-0-	-50	-0-	460	4			N	-0-					-0-
07	1674 #	365	-0-	-1309	-0-	365	4			N	-0-					-0-
08	372 #	225	-0-	-147	-0-	225	4			N	-0-					-0-
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

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

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

05	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
09	33000 X	18019	-0-	-14981	-0-	17839	2	180	9	N	164	196	1			149
10	34100 X	22764	-0-	-11336	-0-	21936	2	828	9	N	753	568	1			334

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

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
09	48360 X	26732	-0-	-21628	-0-	26054	2	678	9	N	616	386	1			573
10	49228 X	45035	-0-	-4193	-0-	43906	2	1129	9	N	1026	943	1			656

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

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
09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					254
10	2356 X	991	-0-	-1365	-0-	991	2			N	-0-					254

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

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

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									
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	300	1	9526	2	N	169					319
							186	9									
*10	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	300	1	21532	2	N	366	553	1			132
							403	9									

TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

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									
09	31500	X	4953	-0-	-26547	-0-	150	1	4638	2	N	150	187	1			378
							165	9									
10	32550	X	22192	-0-	-10358	-0-	150	1	21001	2	N	946	1105	1			219
							1041	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355
SARI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278994 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9741 - 9892

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

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

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

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

CANNAN, E. (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

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 #	1674	-0-	-837	-0-	1608	2	66	9	N	60	89	1	107
09	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-			107
*10	4449 R	4449	-0-	-0-	-0-	4338	2	111	9	N	101	185	1	23

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

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

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

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

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

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	7080	X	742	-0-	-6338	-0-	81	1	650	2	N	10	17	1			45
							11	9									
10	7037	X	3308	-0-	-3729	-0-	558	1	2678	2	N	65	57	1			53
							72	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

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									
09	2400	X	1101	-0-	-1299	-0-	119	1	956	2	N	24	18	1			59
							26	9									
*10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	498	1	2390	2	N	71	57	1			73
							78	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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

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									
09	2070	N	289	-0-	-1781	-0-	32	1	255	2	Y	2	63	1			15
							2	9									
*10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	350	1	1682	2	Y	33	28	1			20
							36	9									

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	780	N	166	-0-	-614	-0-	18	1	147	2	Y	1	76	1			12
							1	9									
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	144	1	690	2	Y	33	28	1			17
							36	9									

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

05	14B2	EXT	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-
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

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

CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FINGER OIL & GAS, INC. 268505
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5301 #	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-
09	2700 #	802	-0-	-1898	-0-	802	2		N	-0-			-0-
10	2728 #	835	-0-	-1893	-0-	835	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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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
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									
09	750	X	744	-0-	-6 B	-52767	35	1	679	2	N	27					65
							30	9									
10	775	X	253	-0-	-522 B	-52767	10	1	226	2	N	15					80
							17	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

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
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2822	2	72	9	Y	65					192
*10	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-					192

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

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

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	3418	-0-	-767	-0-	3403	2	15	9	N	14	57	1			16
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4199	2	61	9	N	55					71
10	4526	X	3439	-0-	-1087	-0-	3386	2	53	9	N	48					119

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

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

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

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

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

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

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

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

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

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	539	-0-	-608	-0-	539	2			N	-0-					207
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					207
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	171	1	174	2	N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	171	1	174	2	N	-0-					-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	2614 R	2614	-0-	-0-	-0-	765	1	1828	2	N	19					62
						21	9									
*10	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	456	1	1951	2	N	23					85
						25	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					676
*09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					676
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-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
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
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1278					N	-0-					314
10	14B DENY	1967	-0-	1967	3245	1961	2	6	9	N	5					319

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	704	1	8288	2	N	88					240
							97	9									
*10	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	858	1	10095	2	N	72	192	1			120
							79	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

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									
*09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	149	1	1761	2	N	12					374
							13	9									
*10	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	182	1	2146	2	N	16					390
							18	9									

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

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
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2477	2	99	9	N	90					366
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2240	2	92	9	N	84	175	1			275

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					147
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					147

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CB ENERGY, LLC 119856
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

05	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	3180	-0-	-1160	-0-	3149	2	31	9	N	28					339
09	4140	X	2691	-0-	-1449	-0-	2645	2	46	9	N	42					381
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					381

CHOATE, S. (WILCOX 8500) //CONT.// 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CB ENERGY, LLC //CONT.// 119856
BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	147	1			546
08	1488	X	597	-0-	-891	-0-	575	2	22	9	N	20					566
09	1440	X	600	-0-	-840	-0-	561	2	39	9	N	35					601
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					601

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	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
09	11430	X	9640	-0-	-1790	-0-	500	1	9140	2	N	-0-					152
10	11811	X	10448	-0-	-1363	-0-	620	1	9828	2	N	-0-					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	500	1	2849	2	N	12					41
							13	9									
10	3658	X	3118	-0-	-540	-0-	580	1	2519	2	N	17					58
							19	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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

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
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
09	14B2	EXT	8536	-0-	8536	8536	8503	3	33	9	N	30	90	7			78
10	14B2	EXT	6774	-0-	6774	15310	6684	3	90	9	N	82					160

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	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

05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3866	3	55	9	N	50	179	1	2	8	24
06	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5144	3	86	9	N	78					102
*07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3009	3	25	9	N	23	21	7			102
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3604	3	48	9	N	44					149
09	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7108	3	106	9	N	96	177	1			68
*10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7018	3	63	9	N	57					125

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

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

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

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

TRIDENT CORPORATION 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

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

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

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

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

05	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

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

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

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

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	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	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	196	1	495	2	N	1					278
							1	9									
*09	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	51	1	1025	2	N	1					279
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					279

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

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

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

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

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CLAY WEST A WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400

05	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									
09	3900	X	3806	-0-	-94	-0-	500	1	3181	2	N	114					178
							125	9									
10	5363	X	4166	-0-	-1197	-0-	620	1	3418	2	N	116					294
							128	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

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

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) //CONT.// 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

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

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

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

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

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

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

05	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	5582	-0-	5582	5582	5461	2	121	9	Y	110	149	1			226
09	DLQ G-10	4244	-0-	4244	9826	4157	2	87	9	Y	79	181	1			124
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9826					Y	NO RPT					124

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

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

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

05	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	364	-0-	364	364	356	2	8	9	Y	7	20	1			-0-
09	DLQ G-10	250	-0-	250	614	243	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	614					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

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	2058	-0-	-1197	-0-	2039	2	19	9	N	17					106
09	3030 X	1305	-0-	-1725	-0-	1285	2	20	9	N	18					124
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					124

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

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

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

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

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	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

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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	1					34
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

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 #	1484	-0-	-438	-0-	1471	2	13	9	N	12					53
09	1860 #	1028	-0-	-832	-0-	1016	2	12	9	N	11					64
10	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					64

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

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

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

05	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	121	-0-	121	121	119	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	DLQ G-10	84	-0-	84	205	82	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	243	-0-	243	243	237	2	6	9	Y	5	11	1			-0-
09	DLQ G-10	165	-0-	165	408	161	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	408					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

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	2381	-0-	-874	-0-	2367	2	14	9	N	13					156
09	3240 X	1794	-0-	-1446	-0-	1782	2	12	9	N	11					167
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					167

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

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

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

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

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

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

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

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

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-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	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
10	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

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

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

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

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

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

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

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

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

05	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-
09	510 #	143	-0-	-367	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	527 #	189	-0-	-338	-0-	189	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

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

COLETTO CREEK (2300) //CONT.// 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

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

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-
09	2700 X	1782	-0-	-918	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2228	-0-	-562	-0-	2228	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

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

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

05	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-
09	960 #	453	-0-	-507	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	992 #	607	-0-	-385	-0-	607	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

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

COLETTO CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714

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

COLETTO CREEK (3800 FRIO) 19557 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA -C- WELL #: 1A RRCID -> 131651 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3760 - 3764

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

COLETTO CREEK (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

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

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

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

COLETTO CREEK, E. (2300 GAS SD.) 19560 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 184650 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2234 - 2236

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

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

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

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

05	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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

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

COLETTO CREEK, 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
09	210 #	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					22
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	7500	6545	-0-	-955	-0-	6533	2	12	9	N	11					188
10	7750	7714	-0-	-36	-0-	7693	2	21	9	N	19	179	1			28

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
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-
09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2		N	-0-			-0-
*10	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	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

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

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

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

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-
09	1350 X	1008	-0-	-342	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
10	1395 X	1306	-0-	-89	-0-	1306	2		N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

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

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	1233	-0-	-906	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
09	2070 X	1788	-0-	-282	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-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

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

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

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

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

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

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	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

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

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

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

COLOGNE (1600) 19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

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

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

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

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

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

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

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

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

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

COLOGNE (3890) //CONT.// 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY //CONT.// 020463
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-0- B	-275			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-275			N	-0-			-0-
10	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

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

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

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

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 #	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 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	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

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

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

05	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	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

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

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

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

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

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

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

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

05	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									
09	2130 X	1183	-0-	-947	-0-	126	1	1051	2	N	5					95
						6	9									
*10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	210	1	1977	2	N	20					115
						22	9									

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

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									
09	2370 X	1478	-0-	-892	-0-	154	1	1300	2	N	22					197
						24	9									
10	2449 X	2189	-0-	-260	-0-	217	1	1947	2	N	23					220
						25	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

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

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

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

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

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

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

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

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	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

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

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

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

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

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									
09	4620	X	2780	-0-	-1840	-0-	282	1	2498	2	N	-0-					99
*10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	683	1	6921	2	N	20					119
							22	9									

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

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

COQUAT (10500) 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

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

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

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

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

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

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

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

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

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

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

05	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									
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	N	-0-					19
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1200	N	680	-0-	-520	-0-	68	1	606	2	N	5					71
							6	9									
10	1085	N	522	-0-	-563	-0-	47	1	473	2	N	2					73
							2	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

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

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

05	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
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	208	1	2426	2	N	-0-					164
*10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	345	1	3353	2	N	-0-					164

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

05	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									
09	3990	X	3304	-0-	-686	-0-	335	1	2969	2	N	-0-					18
10	4123	X	2200	-0-	-1923	-0-	198	1	2002	2	N	-0-					18

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	180 X	150	-0-	-30	-0-	147	2	3	9	N	3					164
*10	285 X	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					166

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

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

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	N	NO RPT				-0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	16				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	13				29

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	260	-0-	260	260	260	5	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260	N	NO RPT				-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

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

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

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

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			26

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

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

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

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

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

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

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

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

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

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

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

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

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

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
10	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

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

CORDELE, 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

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

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CORDELE, W. (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

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

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

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

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

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

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

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

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

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

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

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

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

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

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

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

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

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

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

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

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

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

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

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

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

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

05	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								
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	78	1	559	2	N	36				165
							40	9								
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	76	1	538	2	N	2				167
							2	9								

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

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

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

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

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

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

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1650 N	1594	-0-	-56 B	-0-	1541	2	53	9	N	48	92	1			56
10	1643 N	1503	-0-	-140 B	-0-	1482	2	21	9	N	19					75

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	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
09	1680 N	1675	-0-	-5 B	-38745	1620	2	55	9	N	50	92	1			55
10	1674 N	1450	-0-	-224 B	-38745	1435	2	15	9	N	14					69

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	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	1710	-0-	-1359	-0-	1654	2	56	9	N	51					268
*09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2839	2	164	9	N	149	187	1			230
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					230

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1023	-0-	-155	-0-	1006	2	17	9	N	15					300
09	1440 N	1104	-0-	-336	-0-	1059	2	45	9	N	41					341
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					341

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
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	40	-0-	-22	-0-	40	5			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	5			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	5			N	-0-					-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
07	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

05	14B2	EXT	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

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

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082

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

COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291

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

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142

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

COY CITY (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

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

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

CRAIN (3300) 21460 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-HEWITT WELL #: A 2 RRCID -> 231114 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
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-
09	3250 X	3250	-0-	-0- B	-0-	174	1	3076	3	Y	-0-			-0-
*10	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	223	1	3060	3	Y	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

05	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
09	1350 X	845	-0-	-505	-0-	845	2			N	-0-			22
10	1395 X	838	-0-	-557	-0-	838	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

05	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
09	300 N	92	-0-	-208	-0-	6	1	86	3	Y	-0-			3
10	217 N	104	-0-	-113	-0-	7	1	97	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
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									
09	450	N	128	-0-	-322	-0-	13	1	102	2	N	12					200
							13	9									
10	310	N	79	-0-	-231	-0-	10	1	55	2	N	13					213
							14	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

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

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	11					344
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	2	1	30	3	Y	19					363
							21	9									

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449

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
09	7080	X	5424	-0-	-1656	-0-	5403	2	21	9	N	19					191
10	7316	X	3692	-0-	-3624	-0-	3683	2	9	9	N	8					199

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
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 #	1028	-0-	-305	-0-	1028	3			N	-0-					38
09	1320 #	848	-0-	-472	-0-	847	3	1	9	N	1					39
10	1364 #	1240	-0-	-124	-0-	1227	3	13	9	N	12					51

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

05	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									
09	3660 X	315	-0-	-3345	-0-	26	1	289	2	N	-0-					71
*10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	464	1	3688	2	N	75					146
						83	9									

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

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

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

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									
09	2790 X	1340	-0-	-1450	-0-	112	1	1225	2	N	3					145
						3	9									
*10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	389	1	3095	2	N	28					173
						31	9									

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

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

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*07	14B2 EXT	405	-0-	405	405	395	5	10	9	N	9			50
*08	14B2 EXT	415	-0-	415	820	405	5	10	9	N	9			59
*09	14B2 EXT	406	-0-	406	1226	400	5	6	9	N	5			64
10	14B2 EXT	117	-0-	117	1343	110	5	7	9	N	6			70

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

05	14B2 EXT	777	-0-	777	2236	480	5	297	9	N	270	174	1	146
*06	14B2 EXT	330	-0-	330	2566	235	5	95	9	N	86			232
*07	3250 X	684	-0-	-2566	-0-	475	5	209	9	N	190	171	1	251
*08	554 X	554	-0-	-0-	-0-	383	5	171	9	N	155	174	1	232
*09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	425	5	139	9	N	126	173	1	185
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	298	5	100	9	N	91	175	1	101

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015

DANIEL RANCH (YEGUA) //CONT.// 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. //CONT.// 830587
WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A COND	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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

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

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

05	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									
09	6900 X	4908	-0-	-1992 B	-0-	491	1	3198	3	N	1108	1097	1			223
						1219	9									
10	6634 X	3669	-0-	-2965 B	-0-	637	1	1407	3	N	1477	1472	1			228
						1625	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882 X	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
09	6810 X	6231	-0-	-579 B	-0-	5330	3	901	9	N	819	728	1			284
10	6572 X	6439	-0-	-133 B	-0-	5529	3	910	9	N	827	917	1			194

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
10	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

*05	65565 X	47476	-0-	-18089 B	-0-	1810	1	34348	3	N	10289	10612	1			212
						11318	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									
09	48750 X	28657	-0-	-20093 B	-0-	611	1	20971	3	N	6432	6447	1			264
						7075	9									
10	47337 X	30663	-0-	-16674 B	-0-	622	1	23327	3	N	6104	6030	1			338
						6714	9									

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

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
09	2460 N	2605	-0-	145 B	-255112	20	1	2187	3	N	362	369	1			97
						398	9									
10	2728 N	2688	-0-	-40 B	-255112	148	1	2114	3	N	387	368	1			116
						426	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

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
09	3090 X	2448	-0-	-642 B	-0-	1792	3	656	9	N	596	554	1			138
10	3193 X	2427	-0-	-766 B	-0-	2054	3	373	9	N	339	368	1			109

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	2730	X	2722	-0-	-8 B	-0-	2337	3	385	9	N	350	365	1			85
10	2852	X	2367	-0-	-485 B	-0-	112	1	1948	3	N	279	188	1			176
							307	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	12810	X	11752	-0-	-1058 B	-0-	394	1	9525	3	N	1666	1666	0			369
							1833	9									
10	12741	X	4854	-0-	-7887 B	-0-	317	1	3777	3	N	691	582	0	189	1	289
							760	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	540	N	88	-0-	-452 B	-0-	31	1	57	3	N	-0-					374
10	558	X	422	-0-	-136 B	-0-	287	3	135	9	N	123	185	1			312

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	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									
09	2280	X	1759	-0-	-521 B	-0-	59	1	1146	3	N	504	504	0			228
							554	9									
10	2294	X	2202	-0-	-92 B	-0-	15	1	1519	3	N	607	607	0			228
							668	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	2220	X	2062	-0-	-158 B	-0-	353	1	1218	3	N	446	343	1			209
							491	9									
10	2232	X	1837	-0-	-395 B	-0-	378	1	1253	3	N	187	184	1			212
							206	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
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
*09	8109	X	8109	-0-	-0- B	-0-	76	1	6149	3	N	1713	1713	0			314
							1884	9									
10	8246	X	7802	-0-	-444 B	-0-	1	1	5913	3	N	1716	1716	0			314
							1888	9									

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	7890	X	-0-	-0-	-7890 B	-0-					N	-0-					-0-
10	8556	X	5599	-0-	-2957 B	-0-	107	1	4889	3	N	548	548	1			-0-
							603	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
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									
09	5370	X	4944	-0-	-426 B	-0-	244	1	4385	3	N	286	185	1			224
							315	9									
10	5208	X	4933	-0-	-275 B	-0-	361	1	4040	3	N	484	368	1			340
							532	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
10	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
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									
09	5070	X	4959	-0-	-111 B	-0-	202	1	3747	3	N	918	672	0	184	1	254
							1010	9									
*10	5612	X	5612	-0-	-0- B	-0-	271	1	4219	3	N	1020	1020	0			254
							1122	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

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									
09	13770	X	7500	-0-	-6270 B	-0-	113	1	5953	3	N	1304	1097	1			464
							1434	9									
10	10106	X	6757	-0-	-3349 B	-0-	2	1	5677	3	N	980	1112	1			332
							1078	9									

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

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
09	7560	X	7083	-0-	-477 B	-0-	6505	3	578	9	N	525	366	1			308
10	7316	X	7150	-0-	-166 B	-0-	6576	3	574	9	N	522	563	1			267

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

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	18656	-0-	-17304 B	-0-	598	1	14576	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									
09	34800	X	15878	-0-	-18922 B	-0-	599	1	12352	3	N	2661	1715	0	1110	1	186
							2927	9									
10	31031	X	15880	-0-	-15151 B	-0-	570	1	12123	3	N	2897	2658	0	175	1	250
							3187	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
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									
*09	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	3271	3	444	9	N	404	359	1			132
10	4154	X	3090	-0-	-1064 B	-0-	14	1	2714	3	N	329	366	1			95
							362	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

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									
09	10020	X	8726	-0-	-1294 B	-0-	477	1	5970	3	N	2072	2072	0			194
							2279	9									
*10	10920	X	10920	-0-	-0- B	-0-	426	1	7688	3	N	2551	2551	0			194
							2806	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

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									
09	12780	X	9751	-0-	-3029 B	-0-	385	1	7935	3	N	1301	1301	0			285
							1431	9									
10	12896	X	12201	-0-	-695 B	-0-	450	1	9973	3	N	1616	1616	0			285
							1778	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	6000	X	3755	-0-	-2245 B	-0-	177	1	2764	3	N	740	734	1			321
							814	9									
10	5022	X	4370	-0-	-652 B	-0-	178	1	3128	3	N	967	1095	1			193
							1064	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
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									
09	9990	X	8619	-0-	-1371 B	-0-	260	1	6014	3	N	2132	2132	0			280
							2345	9									
10	10323	X	4625	-0-	-5698 B	-0-	237	1	3130	3	N	1144	1144	0			280
							1258	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
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									
09	12300	X	11673	-0-	-627 B	-0-	431	1	9933	3	N	1190	1190	0			160
							1309	9									
10	12648	X	12052	-0-	-596 B	-0-	47	1	10721	3	N	1167	161	0	928	1	238
							1284	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
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									
09	7740	X	5031	-0-	-2709 B	-0-	150	1	4042	3	N	763	662	0	183	1	389
							839	9									
10	7812	X	6845	-0-	-967 B	-0-	22	1	5875	3	N	862	862	0			389
							948	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
*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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
10	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

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									
09	8550	X	7509	-0-	-1041 B	-0-	80	1	5819	3	N	1464	1464	0			194
							1610	9									
*10	8942	X	8942	-0-	-0- B	-0-	345	1	6687	3	N	1736	1736	0			194
							1910	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
10	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

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
09	4560	X	3054	-0-	-1506 B	-0-	2560	3	494	9	N	449	449	0			205
10	4712	X	2373	-0-	-2339 B	-0-	95	1	1843	3	N	395	165	0	178	1	257
							435	9									

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

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									
09	8280	X	6190	-0-	-2090 B	-0-	232	1	5006	3	N	865	865	0			390
							952	9									
10	8432	X	6476	-0-	-1956 B	-0-	245	1	5460	3	N	701	125	0	554	1	412
							771	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
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									
09	11610 X	385	-0-	-11225 B	-0-	176	1	209	3	N	-0-					389
10	11904 X	229	-0-	-11675 B	-0-	229	1			N	-0-					389

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

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	T. A.	96	-0-	96 B	526	96	1			N	-0-					226
*09	526 X	-0-	-0-	-526 B	-0-					N	-0-					226
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					226

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

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									
09	10500 X	7353	-0-	-3147 B	-0-	296	1	5594	3	N	1330	977	0	357	1	234
						1463	9									
10	9920 X	8714	-0-	-1206 B	-0-	277	1	6937	3	N	1364	1364	0			234
						1500	9									

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

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									
*09	19964 X	19964	-0-	-0- B	-0-	1341	1	17159	3	N	1331	1435	1			209
						1464	9									
*10	19907 X	19907	-0-	-0- B	-0-	1458	1	16836	3	N	1466	1286	1			389
						1613	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

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									
09	9450 X	8803	-0-	-647 B	-0-	166	1	7292	3	N	1223	1223	0			108
						1345	9									
10	9765 X	9505	-0-	-260 B	-0-	19	1	7935	3	N	1410	1410	0			108
						1551	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	18990	X	15500	-0-	-3490 B	-0-	1075	1	13607	3	N	744	730	1			294
							818	9									
10	19623	X	18039	-0-	-1584 B	-0-	1501	1	15097	3	N	1310	1300	1			304
							1441	9									

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	10620	X	9364	-0-	-1256 B	-0-	313	1	7860	3	N	1083	1290	1			125
							1191	9									
10	10199	X	9448	-0-	-751 B	-0-	364	1	7573	3	N	1374	1120	1			379
							1511	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	8730	X	4230	-0-	-4500 B	-0-	310	1	3292	3	N	571	552	1			183
							628	9									
10	8587	X	-0-	-0-	-8587 B	-0-					N	-0-					183

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
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
*09	12798	X	12798	-0-	-0- B	-0-	11919	3	879	9	N	799	621	0	182	1	155
10	13082	X	12425	-0-	-657 B	-0-	11486	3	939	9	N	854	854	0			155

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	11970	X	11263	-0-	-707 B	-0-	9446	3	1817	9	N	1652	1652	0			364
10	12369	X	11657	-0-	-712 B	-0-	9668	3	1989	9	N	1808	1808	0			364

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

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									
09	7680	X	6216	-0-	-1464 B	-0-	256	1	4610	3	N	1227	623	0	538	1	311
							1350	9									
10	8246	X	8233	-0-	-13 B	-0-	327	1	5959	3	N	1770	1104	0	735	1	242
							1947	9									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

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									
*09	9608	X	9608	-0-	-0- B	-0-	535	1	6991	3	N	1893	2026	1			151
							2082	9									
10	9734	X	9350	-0-	-384 B	-0-	789	1	6887	3	N	1522	1291	1			382
							1674	9									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

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									
09	9870	X	7950	-0-	-1920 B	-0-	245	1	6826	3	N	799	913	1			196
							879	9									
10	9641	X	8524	-0-	-1117 B	-0-	269	1	7178	3	N	979	928	1			247
							1077	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
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									
09	4230	X	3591	-0-	-639 B	-0-	203	1	2375	3	N	921	921	0			222
							1013	9									
10	4340	X	4024	-0-	-316 B	-0-	210	1	2699	3	N	1014	1014	0			222
							1115	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

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
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
10	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

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									
09	9990	X	8583	-0-	-1407 B	-0-	21	1	7299	3	N	1148	1148	0			239
							1263	9									
10	9951	X	9163	-0-	-788 B	-0-	19	1	7796	3	N	1225	1225	0			239
							1348	9									

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

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									
*09	11340	X	11340	-0-	-0- B	-0-	72	1	9202	3	N	1878	1878	0			498
							2066	9									
10	13764	X	13128	-0-	-636 B	-0-	194	1	10565	3	N	2154	1653	0	558	1	441
							2369	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
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									
*09	5461	X	5461	-0-	-0- B	-0-	216	1	4782	3	N	421	362	1			205
							463	9									
10	5208	X	4800	-0-	-408 B	-0-	235	1	4163	3	N	365	375	1			195
							402	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	7950	X	5253	-0-	-2697 B	-0-	1072	1	3583	3	N	544	171	0	365	1	245
							598	9									
10	7843	X	4463	-0-	-3380 B	-0-	853	1	2985	3	N	568	438	0	187	1	188
							625	9									

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	8130	X	4910	-0-	-3220 B	-0-	4412	3	498	9	N	453	111	0	367	1	277
10	8339	X	7805	-0-	-534 B	-0-	499	1	6175	3	N	1028	1028	0			277
							1131	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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

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
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									
09	3750	X	3174	-0-	-576 B	-0-	141	1	2805	3	N	207	183	1			105
							228	9									
*10	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	59	1	3500	3	N	372	372	1			105
							409	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

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
*09	8064	X	8064	-0-	-0- B	-0-	6291	3	1773	9	N	1612	1649	1			125
10	8866	X	5865	-0-	-3001 B	-0-	4587	3	1278	9	N	1162	1107	1			180

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

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
09	9480	X	9143	-0-	-337 B	-0-	7124	3	2019	9	N	1835	1835	0			162
10	9796	X	9103	-0-	-693 B	-0-	7087	3	2016	9	N	1833	1833	0			162

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

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									
09	7350	X	6748	-0-	-602 B	-0-	24	1	5330	3	N	1267	1267	0			358
							1394	9									
10	7595	X	6773	-0-	-822 B	-0-	87	1	5290	3	N	1269	1269	0			358
							1396	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
10	0	N	-0-	-0-	-0- 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
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									
09	9570 X	9426	-0-	-144 B	-0-	171	1	7632	3	N	1475	1485	1			262
						1623	9									
10	9579 X	9279	-0-	-300 B	-0-	176	1	7455	3	N	1498	1295	1			465
						1648	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

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
09	9510 X	8909	-0-	-601 B	-0-	6733	3	2176	9	N	1978	1978	0			302
10	9393 X	8159	-0-	-1234 B	-0-	6162	3	1997	9	N	1815	1815	0			302

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

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
09	9750 X	1307	-0-	-8443 B	-0-	247	1	836	3	N	204	186	1			232
						224	9									
*10	1280 X	1280	-0-	-0- B	-0-	287	1	743	3	N	227	183	1			276
						250	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

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
09	9120 X	7821	-0-	-1299 B	-0-	1	1	6883	3	N	852	626	0	181	1	303
						937	9									
10	9269 X	8216	-0-	-1053 B	-0-	7150	3	1066	9	N	969	969	0			303

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

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									
09	7710 X	6446	-0-	-1264 B	-0-	26	1	4962	3	N	1325	908	0	372	1	426
						1458	9									
10	7533 X	7111	-0-	-422 B	-0-	28	1	5525	3	N	1416	1416	0			426
						1558	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
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									
09	4530	X	4023	-0-	-507 B	-0-	20	1	3293	3	N	645	737	1			124
							710	9									
10	4154	X	4027	-0-	-127 B	-0-	15	1	3471	3	N	492	374	1			242
							541	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

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
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					97
*10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	1			N	-0-					97

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

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									
09	8970	X	7362	-0-	-1608 B	-0-	181	1	6415	3	N	696	359	0	364	1	548
							766	9									
10	8959	X	7784	-0-	-1175 B	-0-	243	1	6256	3	N	1168	865	0	181	1	670
							1285	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

05	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
09	4020	X	2734	-0-	-1286 B	-0-	76	1	2085	3	N	521	521	0			271
							573	9									
10	3627	X	2972	-0-	-655 B	-0-	2426	3	546	9	N	496	496	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
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									
09	8070	X	7531	-0-	-539 B	-0-	211	1	6166	3	N	1049	1097	1			302
							1154	9									
10	7998	X	7114	-0-	-884 B	-0-	165	1	5856	3	N	994	925	1			371
							1093	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

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									
*09	6517	X	6517	-0-	-0- B	-0-	18	1	5630	3	N	790	919	1			241
							869	9									
10	6200	X	5973	-0-	-227 B	-0-	23	1	5081	3	N	790	741	1			290
							869	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

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
*09	10595	X	10595	-0-	-0- B	-0-	8836	3	1759	9	N	1599	1462	1			384
10	10695	X	10082	-0-	-613 B	-0-	8527	3	1555	9	N	1414	1474	1			324

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

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									
09	13260	X	12066	-0-	-1194 B	-0-	380	1	8540	3	N	2860	2698	0	184	1	111
							3146	9									
10	13702	X	11723	-0-	-1979 B	-0-	294	1	8558	3	N	2610	1872	0	743	1	106
							2871	9									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
10	31	X	-0-	-0-	-31 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
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									
09	22860 X	15671	-0-	-7189 B	-0-	11	1	12222	3	N	3125	3125	0			61
						3438	9									
10	23622 X	21698	-0-	-1924 B	-0-	33	1	17132	3	N	4121	3807	0	185	1	190
						4533	9									

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

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
*09	7235 X	7235	-0-	-0- B	-0-	6454	3	781	9	N	710	13	0	550	1	305
10	6944 X	5707	-0-	-1237 B	-0-	5001	3	706	9	N	642	266	0	549	1	132

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

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									
09	26460 X	11761	-0-	-14699 B	-0-	384	1	8531	3	N	2587	2426	0	186	1	66
						2846	9									
10	27342 X	20187	-0-	-7155 B	-0-	530	1	15012	3	N	4223	4223	0			66
						4645	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

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									
09	29370 X	13166	-0-	-16204 B	-0-	10417	3	2749	9	N	2499	2344	0	182	1	135
10	30349 X	20369	-0-	-9980 B	-0-	16237	3	4132	9	N	3756	3756	0			135

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

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									
09	18870 X	12275	-0-	-6595 B	-0-	95	1	9738	3	N	2220	1850	0	365	1	57
						2442	9									
10	19499 X	15714	-0-	-3785 B	-0-	212	1	12249	3	N	2957	2597	0	371	1	46
						3253	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	23280	X	18989	-0-	-4291 B	-0-	31	1	15794	3	N	2876	2589	0	181	1	130
							3164	9									
*10	24462	X	24462	-0-	-0- B	-0-	42	1	20495	3	N	3568	3568	0			130
							3925	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	15150	X	13539	-0-	-1611 B	-0-	517	1	11515	3	N	1370	1370	0			83
							1507	9									
10	15190	X	13671	-0-	-1519 B	-0-	697	1	11368	3	N	1460	1460	0			83
							1606	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	4650	X	110	-0-	-4540 B	-0-	110	1			N	-0-					52
10	4805	X	168	-0-	-4637 B	-0-	168	1			N	-0-					52

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					38
10	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					38

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	10130	X	10130	-0-	-0- B	-0-	262	1	8522	3	N	1224	1112	1			303
							1346	9									
10	9641	X	8801	-0-	-840 B	-0-	340	1	7321	3	N	1036	933	1			406
							1140	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 #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 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
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									
09	13140 X	10797	-0-	-2343 B	-0-	129	1	8620	3	N	1862	1859	1			226
						2048	9									
10	13578 X	11104	-0-	-2474 B	-0-	277	1	8807	3	N	1836	1853	1			209
						2020	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

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
*09	10644 X	10644	-0-	-0- B	-0-	9580	3	1064	9	N	967	930	1			215
10	10571 X	9501	-0-	-1070 B	-0-	8527	3	974	9	N	885	926	1			174

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

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									
09	36780 X	29948	-0-	-6832 B	-0-	344	1	22023	3	N	6892	5138	0	1639	1	162
						7581	9									
10	36549 X	28780	-0-	-7769 B	-0-	264	1	22194	3	N	5747	2499	0	3325	1	85
						6322	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

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									
09	15870 X	11628	-0-	-4242 B	-0-	22	1	9804	3	N	1638	1651	1			383
						1802	9									
10	15438 X	10516	-0-	-4922 B	-0-	10	1	8663	3	N	1675	1659	1			399
						1843	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 #: 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
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									
*09	11792 X	11792	-0-	-0- B	-0-	271	1	9589	3	N	1756	1478	1			538
						1932	9									
*10	11236 X	11236	-0-	-0- B	-0-	410	1	9051	3	N	1614	1839	1			313
						1775	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
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									
09	16110 X	15902	-0-	-208 B	-0-	4	1	14005	3	N	1721	1721	0			113
						1893	9									
10	16647 X	12178	-0-	-4469 B	-0-	46	1	10617	3	N	1377	1390	0			100
						1515	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
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									
09	14640 X	8607	-0-	-6033 B	-0-	41	1	6674	3	N	1720	1652	1			309
						1892	9									
10	14787 X	10946	-0-	-3841 B	-0-	64	1	8564	3	N	2107	2210	1			206
						2318	9									

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
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									
09	13860 X	10276	-0-	-3584 B	-0-	272	1	8280	3	N	1567	1473	1			288
						1724	9									
10	13113 X	8051	-0-	-5062 B	-0-	391	1	6124	3	N	1396	1476	1			208
						1536	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 #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22010 X	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									
09	15150 X	11871	-0-	-3279 B	-0-	9598	3	2273	9	N	2066	2016	1			277
10	15314 X	12424	-0-	-2890 B	-0-	9782	3	2642	9	N	2402	2203	1			476

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

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									
09	38610 X	27823	-0-	-10787 B	-0-	243	1	21253	3	N	5752	5752	0			197
						6327	9									
10	37603 X	14391	-0-	-23212 B	-0-	135	1	11024	3	N	2938	2938	0			197
						3232	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

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
09	41280 X	33261	-0-	-8019 B	-0-	26065	3	7196	9	N	6542	6542	0			251
10	40145 X	18133	-0-	-22012 B	-0-	61	1	14126	3	N	3587	3587	0			251
						3946	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

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									
09	29970 X	24459	-0-	-5511 B	-0-	438	1	19452	3	N	4154	3978	0	187	1	112
						4569	9									
10	28582 X	22702	-0-	-5880 B	-0-	408	1	17908	3	N	3987	3576	0	373	1	150
						4386	9									

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

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									
09	47670 X	179	-0-	-47491 B	-0-	12	1	161	3	N	5	185	1			193
						6	9									
10	49259 X	45900	-0-	-3359 B	-0-	40313	3	5587	9	N	5079	4658	1			614

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 #: 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
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									
09	20790 X	18959	-0-	-1831 B	-0-	594	1	16361	3	N	1822	1663	1			343
						2004	9									
10	19003 X	16865	-0-	-2138 B	-0-	859	1	14143	3	N	1694	1856	1			181
						1863	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
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									
09	99660 X	71733	-0-	-27927 B	-0-	2014	1	52341	3	N	15798	15529	0	187	1	254
						17378	9									
10	97278 X	68769	-0-	-28509 B	-0-	2624	1	50049	3	N	14633	14633	0			254
						16096	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
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									
09	79800 X	62069	-0-	-17731 B	-0-	1755	1	45215	3	N	13726	13726	0			372
						15099	9									
10	82460 X	63238	-0-	-19222 B	-0-	2019	1	46021	3	N	13816	13816	0			372
						15198	9									

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
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									
09	35160 X	20862	-0-	-14298 B	-0-	16007	3	4855	9	N	4414	3410	0	1089	1	156
10	36270 X	17713	-0-	-18557 B	-0-	13289	3	4424	9	N	4022	4022	0			156

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 #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	33840	X	25535	-0-	-8305 B	-0-	597	1	19393	3	N	5041	5047	0	181	1	154
							5545	9									
10	33015	X	24144	-0-	-8871 B	-0-	884	1	17973	3	N	4806	4806	0			154
							5287	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

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									
09	105330	X	68170	-0-	-37160 B	-0-	51166	3	17004	9	N	15458	15458	0			289
10	109182	X	72019	-0-	-37163 B	-0-	92	1	54551	3	N	15796	15796	0			289
							17376	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

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									
09	111210	X	74420	-0-	-36790 B	-0-	1589	1	54509	3	N	16656	16656	0			328
							18322	9									
10	110825	X	81430	-0-	-29395 B	-0-	1949	1	59625	3	N	18051	17780	0	190	1	409
							19856	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

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
09	36750	X	26114	-0-	-10636 B	-0-	20031	3	6083	9	N	5530	5532	0	181	1	181
10	37975	X	25916	-0-	-12059 B	-0-	21	1	17945	3	N	7227	7227	0			181
							7950	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

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	110360	X	NO RPT	-0-	-110360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	110360	X	NO RPT	-0-	-110360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	106800	X	NO RPT	-0-	-106800 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	110360	X	NO RPT	-0-	-110360 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

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	309046 X	113633	-0-	-195413 B	-0-	148	1	88536	3	N	22681	22653	0	91	1	4
						24949	9									
*08	108438 X	105598	-0-	-2840 B	-0-	47	1	83440	3	N	20101	20101	0			4
						22111	9									
*09	104940 X	101209	-0-	-3731 B	-0-	44	1	79433	3	N	19756	19756	0			4
						21732	9									
*10	116639 X	116639	-0-	-0- B	-0-	59	1	92997	3	N	21439	21112	0	311	1	20
						23583	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	392522 X	152745	-0-	-239777 B	-0-	702	1	116513	3	N	32300	32300	0			32
						35530	9									
*08	127770 X	127770	-0-	-0- B	-0-	597	1	98472	3	N	26092	26092	0			32
						28701	9									
*09	118870 X	118870	-0-	-0- B	-0-	860	1	90408	3	N	25093	25093	0			32
						27602	9									
*10	142122 X	142122	-0-	-0- B	-0-	1105	1	109406	3	N	28737	28737	0			32
						31611	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

05	SHUT IN	79099	-0-	79099 B	79099	9	1	58367	3	N	18839	18839	0			-0-
						20723	9									
06	SHUT IN	135167	-0-	135167 B	214266	103189	3	31978	9	N	29071	29071	0			-0-
*07	343761 X	129495	-0-	-214266 B	-0-	99737	3	29758	9	N	27053	27053	0			-0-
*08	110657 X	110657	-0-	-0- B	-0-	2	1	86110	3	N	22314	22314	0			-0-
						24545	9									
*09	110948 X	110948	-0-	-0- B	-0-	85870	3	25078	9	N	22798	22798	0			-0-
*10	115466 X	115466	-0-	-0- B	-0-	1	1	90458	3	N	22734	22734	0			-0-
						25007	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13139 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	6513	-0-	6513 B	6513	19	1	4653	3	N	1674	1674	0			-0-
						1841	9									
09	SHUT IN	105581	-0-	105581 B	112094	491	1	78142	3	N	24498	24498	0			-0-
						26948	9									
10	SHUT IN	176023	-0-	176023 B	288117	878	1	134348	3	N	37088	37088	0			-0-
						40797	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 01/29/2017 TOTAL DEPTH 13235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9504	-0-	9504	B	9504	31	1	6126	3	Y	3043	3043	0			-0-
							3347	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 13242 PERF. N/A

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

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

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
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					272
10	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

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									
09	5304 X	5304	-0-	-0-	B	-0-	672	1	3540	3	N	993	923	1			175
							1092	9									
*10	4406 X	4406	-0-	-0-	B	-0-	897	1	2556	3	N	866	747	1			294
							953	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	870	X	8930	-0-	8060 B	-52774	393	1	5916	3	N	2383	1986	1	2	8	441
							2621	9									
05	0	X	24101	-0-	24101 B	-28673	1329	1	16216	3	N	5960	5762	1	20	8	619
							6556	9									
06	0	X	18348	-0-	18348 B	-10325	1288	1	12499	3	N	4146	4485	1	13	8	267
							4561	9									
*07	9300	X	15210	-0-	5910 B	-4415	1349	1	10560	3	N	3001	3138	1			130
							3301	9									
08	9300	X	8757	-0-	-543 B	-4415	1014	1	5781	3	N	1784	1839	1			75
							1962	9									
*09	9000	X	8298	-0-	-702 B	-4415	1041	1	5740	3	N	1379	1274	1			180
							1517	9									
10	9300	X	7508	-0-	-1792 B	-4415	1343	1	4232	3	N	1757	1854	1			83
							1933	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

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
09	540	X	-0-	-0-	-540 B	-214946					N	-0-					48
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-214946					N	NO RPT					48

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

05	4092	X	4894	-0-	802 B	-7803	898	1	3266	3	N	664	528	1			458
							730	9									
06	3960	X	4609	-0-	649 B	-7154	870	1	3078	3	N	601	716	1			343
							661	9									
07	4092	X	4678	-0-	586 B	-6568	898	1	3090	3	N	627	713	1			257
							690	9									
08	4092	X	3492	-0-	-600 B	-6568	678	1	2298	3	N	469	361	1			365
							516	9									
*09	3960	X	3471	-0-	-489 B	-6568	691	1	2134	3	N	587	725	1			227
							646	9									
10	4092	X	4919	-0-	827 B	-5741	875	1	3311	3	N	666	551	1			342
							733	9									

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

05	11780	X	5894	-0-	-5886 B	-0-	431	1	4654	3	N	735	892	1			170
							809	9									
06	10980	X	5563	-0-	-5417 B	-0-	562	1	4249	3	N	684	721	1	1	8	132
							752	9									
07	15766	X	15766	-0-	-0- B	-0-	1378	1	12192	3	N	1996	1855	1			273
							2196	9									
08	10664	X	10180	-0-	-484 B	-0-	513	1	8230	3	N	1306	1424	1			155
							1437	9									
*09	11238	X	11238	-0-	-0- B	-0-	894	1	8874	3	N	1336	1299	1			192
							1470	9									
10	12865	X	12341	-0-	-524 B	-0-	1205	1	9254	3	N	1711	1675	1			228
							1882	9									

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

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	1636	-0-	-751 B	-128877	1522	3	114	9	N	104	181	1			78
*09	2310	N	1662	-0-	-648 B	-128877	1511	3	151	9	N	137					215
10	2480	N	2108	-0-	-372 B	-128877	1921	3	187	9	N	170	182	1			203

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
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	1914	-0-	-1341 B	-0-	960	1	774	3	N	164	178	1			142
							180	9									
*09	3150	X	2716	-0-	-434 B	-0-	1000	1	1404	3	N	284	181	1			245
							312	9									
10	3255	X	1629	-0-	-1626 B	-0-	1117	1	330	3	N	165	184	1			226
							182	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
05	6138	X	4434	-0-	-1704 B	-0-	742	1	2968	3	N	658	919	1	1	8	130
							724	9									
06	5940	X	603	-0-	-5337 B	-0-	494	1	109	9	N	99	1	8			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
09	5940	X	218	-0-	-5722 B	-0-	123	1	95	9	N	86					313
10	4433	X	418	-0-	-4015 B	-0-	268	1	150	9	N	136	191	1			258

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1649	-0-	-490 B	-0-	930	1	658	3	N	55					211
							61	9									
*09	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	993	1	1922	3	N	108	184	1			135
							119	9									
*10	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	1231	1	1471	3	N	73					208
							80	9									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4759	-0-	-1317 B	-16121	804	1	3707	3	N	225	186	1			252
							248	9									
*09	5880	X	4656	-0-	-1224 B	-16121	790	1	3596	3	N	245	180	1			317
							270	9									
10	6076	X	5207	-0-	-869 B	-16121	1040	1	3880	3	N	261	368	1			210
							287	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
05	9293	X	9293	-0-	-0-	B	-0-	623	1	6826	3	N	1676	1640	1	6	8	365
								1844	9									
06	7887	X	7887	-0-	-0-	B	-0-	749	1	5551	3	N	1443	1251	1	2	8	555
								1587	9									
*07	7917	X	7917	-0-	-0-	B	-0-	1111	1	5326	3	N	1345	1662	1			238
								1480	9									
08	5533	X	5533	-0-	-0-	B	-0-	602	1	3858	3	N	975	920	1			293
								1073	9									
*09	7668	X	7668	-0-	-0-	B	-0-	958	1	5497	3	N	1103	928	1			468
								1213	9									
*10	7590	X	7590	-0-	-0-	B	-0-	1119	1	5107	3	N	1240	1500	1			208
								1364	9									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1315	-0-	-576	B	-0-	467	1	558	3	N	264	345	1			68
								290	9									
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	B	-0-	565	1	1154	3	N	399	364	1			103
								439	9									
10	1953	N	1781	-0-	-172	B	-0-	716	1	667	3	N	362	192	1			273
								398	9									

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4008	-0-	-735	B	-0-	366	1	3343	3	N	272	361	1			93
								299	9									
*09	5921	X	5921	-0-	-0-	B	-0-	465	1	5058	3	N	362	188	1			267
								398	9									
*10	5756	X	5756	-0-	-0-	B	-0-	603	1	4714	3	N	399	536	1			130
								439	9									

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	3270	X	2521	-0-	-749	B	-0-	852	1	1442	4	N	206	184	1			182
								227	9									
10	3317	X	1780	-0-	-1537	B	-0-	873	1	752	4	N	141	178	1			145
								155	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2370	-0-	-2156 B	-0-	682	1	1445	3	N	221	180	1			123
							243	9									
*09	4380	X	2939	-0-	-1441 B	-0-	667	1	1964	3	N	280	173	1			230
							308	9									
10	4030	X	3554	-0-	-476 B	-0-	880	1	2294	3	N	345	368	1			207
							380	9									

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

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	1848	-0-	-849 B	-0-	1035	1	748	3	N	59	177	1			105
							65	9									
*09	2650	X	2650	-0-	-0- B	-0-	1125	1	1370	3	N	141	183	1			63
							155	9									
10	2759	X	2189	-0-	-570 B	-0-	1364	1	716	3	N	99					162
							109	9									

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

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	1876	-0-	-914 B	-0-	184	1	1612	3	N	73					278
							80	9									
*09	2700	X	2674	-0-	-26 B	-0-	210	1	2339	3	N	114	185	1			207
							125	9									
10	2790	X	2373	-0-	-417 B	-0-	263	1	2057	3	N	48					255
							53	9									

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

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	2094	-0-	-1998 B	-2532	228	1	1319	3	N	497	545	1			278
							547	9									
*09	3900	X	3627	-0-	-273 B	-2532	351	1	2448	3	N	753	728	1			303
							828	9									
10	4061	X	1243	-0-	-2818 B	-2532	172	1	774	3	N	270	356	1			217
							297	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2545	-0-	2266 B	-53984	149	1	1761	3	N	577	689	1			280
							635	9									
09	600	N	84	-0-	-516 B	-53984	9	1	75	9	N	68					348
10	248	N	3350	-0-	3102 B	-50882	185	1	2377	3	N	716	746	1			318
							788	9									

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

*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	-0-	139	1			135
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					135

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

05	7651	X	7651	-0-	-0- B	-0-	5978	3	1673	9	N	1521	1586	1	1	8	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	3842	-0-	-2358 B	-0-	2958	3	884	9	N	804	723	1			158
*09	6000	X	5288	-0-	-712 B	-0-	4076	3	1212	9	N	1102	1077	1			183
*10	8054	X	8054	-0-	-0- B	-0-	6	1	6461	3	N	1443	1319	1			307
							1587	9									

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

05	14428	X	14428	-0-	-0- B	-0-	12351	3	2077	9	N	1888	1940	1	1	8	392
06	12917	X	12917	-0-	-0- B	-0-	11190	3	1727	9	N	1570	1624	1	1	8	337
07	11796	X	11796	-0-	-0- B	-0-	10264	3	1532	9	N	1393	1458	1			272
08	7995	X	7995	-0-	-0- B	-0-	6905	3	1090	9	N	991	906	1			357
*09	10266	X	10266	-0-	-0- B	-0-	8901	3	1365	9	N	1241	1090	1			508
*10	8937	X	8937	-0-	-0- B	-0-	7	1	7659	3	N	1155	1393	1			270
							1271	9									

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

05	9413	X	9413	-0-	-0- B	-0-	695	1	7428	3	N	1173	1018	1	1	8	392
							1290	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	6809	-0-	-2491 B	-0-	413	1	5452	3	N	858	713	1			253
							944	9									
*09	9000	X	8534	-0-	-466 B	-0-	580	1	6846	3	N	1007	1085	1			175
							1108	9									
10	9300	X	7027	-0-	-2273 B	-0-	433	1	5483	3	N	1010	922	1			263
							1111	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-			81
10	14B2 EXT	-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

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	5029	-0-	-4364 B	-0-	230	1	4209	3	N	536	371	1			238
						590	9									
*09	9090 X	8557	-0-	-533 B	-0-	524	1	7053	3	N	891	947	1			182
						980	9									
*10	9203 X	9203	-0-	-0- B	-0-	515	1	7639	3	N	954	754	1			382
						1049	9									

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

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	3153	-0-	-2024 B	-10485	3044	3	109	9	N	99	181	1			90
*09	4920 X	4270	-0-	-650 B	-10485	4127	3	143	9	N	130					220
10	5022 X	4687	-0-	-335 B	-10485	4530	3	157	9	N	143	183	1			180

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

05	3286 X	2848	-0-	-438 B	-13765	433	1	2059	3	N	324	182	1	1	8	313
						356	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	1115	-0-	-1737 B	-13765	153	1	776	3	N	169	151	1			223
						186	9									
*09	2760 X	3345	-0-	585 B	-13180	394	1	2556	3	N	359	359	1			223
						395	9									
10	2852 X	2173	-0-	-679 B	-13180	397	1	1466	3	N	282	363	1			142
						310	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

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
*09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	64					172
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	16					188

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6881	X	6881	-0-	-0- B	-0-	754	1	5148	3	N	890	904	1	1	8	279
							979	9									
06	6660	X	5583	-0-	-1077 B	-0-	773	1	3852	3	N	871	858	1	1	8	291
							958	9									
07	7409	X	4585	-0-	-2824 B	-0-	868	1	2767	3	N	864	915	1			240
							950	9									
08	7409	X	4077	-0-	-3332 B	-0-	562	1	2864	3	N	592	560	1			272
							651	9									
*09	7170	X	5872	-0-	-1298 B	-0-	624	1	4274	3	N	885	937	1			220
							974	9									
10	6882	X	5300	-0-	-1582 B	-0-	658	1	3678	3	N	876	932	1			164
							964	9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

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	3756	-0-	-1700 B	-7880	178	1	3262	3	N	287	365	1			87
							316	9									
*09	5610	X	4323	-0-	-1287 B	-7880	258	1	3750	3	N	286	196	1			177
							315	9									
10	5859	X	5025	-0-	-834 B	-7880	265	1	4298	3	N	420	369	1			228
							462	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

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	5246	-0-	-2070 B	-3763	248	1	4731	3	N	243	372	1			98
							267	9									
*09	7080	X	4184	-0-	-2896 B	-3763	247	1	3606	3	N	301	196	1			203
							331	9									
10	7316	X	6997	-0-	-319 B	-3763	384	1	6227	3	N	351	376	1			178
							386	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

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	3869	-0-	-1184 B	-1577	502	1	3083	3	N	258	357	1			220
							284	9									
*09	4890	X	4570	-0-	-320 B	-1577	488	1	3836	3	N	224	177	1			267
							246	9									
10	4991	X	4829	-0-	-162 B	-1577	675	1	3758	3	N	360	465	1			162
							396	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	181	-0-	-36 B	-0-	170	3	11	9	N	10					118
*09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	114	3	24	9	N	22					140
10	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	8					148

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077 X	1681	-0-	-396 B	-24611	434	1	738	3	N	463	547	1	1	8	137
						509	9									
06	2010 X	1707	-0-	-303 B	-24611	403	1	779	3	N	477	311	1	1	8	302
						525	9									
07	2046 X	1620	-0-	-426 B	-24611	409	1	710	3	N	455	360	1			397
						501	9									
08	2046 X	1261	-0-	-785 B	-24611	338	1	546	3	N	343	365	1			375
						377	9									
*09	1950 X	1866	-0-	-84 B	-24611	398	1	983	3	N	441	373	1			443
						485	9									
10	1767 X	1535	-0-	-232 B	-24611	515	1	538	3	N	438	544	1			337
						482	9									

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	906	-0-	-1202 B	-0-	806	1	23	3	N	70	178	1			133
						77	9									
*09	2040 X	1035	-0-	-1005 B	-0-	493	1	430	3	N	102					235
						112	9									
10	1767 X	891	-0-	-876 B	-0-	805	1	86	9	N	78	182	1			131

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-122149					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-122149					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-122149					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-122149					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-122149					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-122149					N	-0-					112

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1670	-0-	-1182 B	-0-	682	1	919	3	N	63	178	1			110
						69	9									
*09	2760 X	2699	-0-	-61 B	-0-	742	1	1812	3	N	132					242
						145	9									
10	2852 X	2384	-0-	-468 B	-0-	897	1	1389	3	N	89	186	1			145
						98	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	183	-0-	-7257 B	-17385	152	1	31	9	N	28	188	1			60
06	7350	X	640	-0-	-6710 B	-17385	76	1	463	3	N	92	2	8			150
							101	9									
07	7595	X	6274	-0-	-1321 B	-17385	535	1	4682	3	N	961	909	1			202
							1057	9									
08	7099	X	3521	-0-	-3578 B	-17385	379	1	2584	3	N	507	549	1			160
							558	9									
09	6330	X	331	-0-	-5999 B	-17385	314	1	17	9	N	15					175
10	6324	X	336	-0-	-5988 B	-17385	325	1	11	9	N	10	158	1			27

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6920	-0-	-3031 B	-0-	6265	3	655	9	N	595	545	1			157
*09	9510	X	8290	-0-	-1220 B	-0-	7467	3	823	9	N	748	718	1			187
10	9486	X	9274	-0-	-212 B	-0-	8351	3	923	9	N	839	728	1			298

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
05	5332	X	4574	-0-	-758 B	-6690	733	1	2972	3	N	790	714	1	1	8	282
							869	9									
06	5040	X	4181	-0-	-859 B	-6690	686	1	2620	3	N	795	919	1	1	8	157
							875	9									
07	5549	X	4161	-0-	-1388 B	-6690	703	1	2527	3	N	846	750	1			253
							931	9									
08	5549	X	2877	-0-	-2672 B	-6690	524	1	1716	3	N	579	754	1			78
							637	9									
*09	4770	X	3827	-0-	-943 B	-6690	573	1	2526	3	N	662	557	1			183
							728	9									
10	4588	X	2908	-0-	-1680 B	-6690	745	1	1360	3	N	730	721	1			192
							803	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3114	-0-	-2404 B	-0-	1056	1	1927	3	N	119	178	1			113
							131	9									
*09	5340	X	4621	-0-	-719 B	-0-	1051	1	3337	3	N	212					325
							233	9									
*10	5639	X	5639	-0-	-0- B	-0-	1364	1	4040	3	N	214	367	1			172
							235	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6237	-0-	-2908 B	-0-	440	1	5293	3	N	458	363	1			257
						504	9									
*09	7526 X	7526	-0-	-0- B	-0-	543	1	6316	3	N	606	561	1			302
						667	9									
10	10695 X	7894	-0-	-2801 B	-0-	639	1	6507	3	N	680	695	1			287
						748	9									

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

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	2392 X	2392	-0-	-0- B	-0-	603	1	1595	3	N	176	176	1			147
						194	9									
*09	1341 X	1341	-0-	-0- B	-0-	2	1	1243	3	N	87					234
						96	9									
*10	2785 X	2785	-0-	-0- B	-0-	2540	3	245	9	N	223	183	1			274

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

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
*09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					273
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					273

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

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	2265	-0-	-804 B	-0-	941	1	1112	3	N	193	355	1			18
						212	9									
*09	3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	1024	1	1740	3	N	332	173	1			177
						365	9									
*10	3570 X	3570	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1970	3	N	327	352	1			152
						360	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2435	-0-	-696 B	-0-	1029	1	1351	3	N	50					167
						55	9									
*09	2940 X	2540	-0-	-400 B	-0-	991	1	1493	3	N	51	168	1			50
						56	9									
10	3131 X	2656	-0-	-475 B	-0-	1345	1	1220	3	N	83					133
						91	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	3540 X	1468	-0-	-2072 B	-0-	200	1	915	3	N	321	183	1			235
						353	9									
*10	4273 X	4273	-0-	-0- B	-0-	1232	1	2226	3	N	741	742	1			234
						815	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534 X	2901	-0-	-633 B	-0-	1364	1	1207	3	N	300	355	1	2	8	193
						330	9									
06	3330 X	2633	-0-	-697 B	-0-	1261	1	1080	3	N	265	343	1	7	8	108
						292	9									
07	3286 X	2844	-0-	-442 B	-0-	1364	1	1209	3	N	246	179	1			175
						271	9									
08	3193 X	2426	-0-	-767 B	-0-	1032	1	1139	3	N	232	182	1			225
						255	9									
*09	2940 X	2860	-0-	-80 B	-0-	974	1	1576	3	N	282					507
						310	9									
*10	3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	1364	1	1419	3	N	277	561	1			223
						305	9									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	434	1	2021	3	N	413	358	1			218
						454	9									
06	2610 X	2316	-0-	-294 B	-0-	353	1	1531	3	N	393	517	1	9	8	85
						432	9									
07	2728 N	2212	-0-	-516 B	-0-	151	1	1659	3	N	365	180	1			270
						402	9									
08	2728 N	1918	-0-	-810 B	-0-	255	1	1365	3	N	271	358	1			183
						298	9									
*09	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	320	1	2027	3	N	315	355	1			143
						347	9									
*10	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	491	1	1810	3	N	377	363	1			157
						415	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					198
10	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

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	2537	-0-	522	B	-8247	253	1	2067	3	N	197	187	1			236
							217	9									
*09	1680 N	1493	-0-	-187	B	-8247	184	1	973	3	N	305	378	1			163
							336	9									
10	1674 N	1524	-0-	-150	B	-8247	266	1	943	3	N	286	189	1			260
							315	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

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
09	2366 N	2366	-0-	-0-	B	-0-	1990	4	376	9	Y	342	365	1			210
*10	2418 N	2418	-0-	-0-	B	-0-	2040	4	378	9	Y	344	381	1			173

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

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
09	2179 N	2179	-0-	-0-	B	-0-	1790	4	389	9	Y	354	182	1			337
*10	2626 N	2626	-0-	-0-	B	-0-	2151	4	475	9	Y	432	559	1			210

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

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	2236	-0-	-4057	B	-0-	941	1	1204	3	N	83	171	1			97
							91	9									
*09	6090 X	5921	-0-	-169	B	-0-	1023	1	4451	3	N	406	191	1			312
							447	9									
10	6293 X	5085	-0-	-1208	B	-0-	1240	1	3508	3	N	306	503	1			115
							337	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1528	-0-	-1076 B	-0-	676	1	765	3	N	79	183	1			33
							87	9									
*09	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	742	1	1630	3	N	141					174
							155	9									
10	2604	N	2431	-0-	-173 B	-0-	899	1	1382	3	N	136	186	1			124
							150	9									

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

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	1423	-0-	-2173 B	-0-	644	1	643	3	N	124	177	1			222
							136	9									
*09	3480	X	831	-0-	-2649 B	-0-	254	1	477	3	N	91	180	1			133
							100	9									
10	4960	X	608	-0-	-4352 B	-0-	173	1	341	3	N	85					218
							94	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

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	1962	-0-	-5199 B	-0-	1861	3	101	9	N	92	176	1			113
*09	4956	X	4956	-0-	-0- B	-0-	4688	3	268	9	N	244	177	1			180
*10	4310	X	4310	-0-	-0- B	-0-	4056	3	254	9	N	231	178	1			233

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

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	4900	-0-	-3036 B	-0-	4684	3	216	9	N	196	176	1			177
*09	7500	X	6093	-0-	-1407 B	-0-	5784	3	309	9	N	281	348	1			110
10	7533	X	6475	-0-	-1058 B	-0-	6145	3	330	9	N	300	175	1			235

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

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	3196	-0-	-1113 B	-0-	1029	1	1885	3	N	256	189	1			180
							282	9									
*09	4522	X	4522	-0-	-0- B	-0-	1128	1	2936	3	N	416	364	1			232
							458	9									
10	4309	X	4265	-0-	-44 B	-0-	1361	1	2504	3	N	364	353	1			243
							400	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5847 X	5847	-0-	-0- B	-0-	5441	3	406	9	N	369	347	1			260
*09	10723 X	10723	-0-	-0- B	-0-	9887	3	836	9	N	760	720	1			300
*10	11807 X	11807	-0-	-0- B	-0-	10714	3	1093	9	N	994	909	1			385

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

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	2683	-0-	-851 B	-0-	941	1	1546	3	N	178	334	1			42
						196	9									
*09	3420 X	3282	-0-	-138 B	-0-	1015	1	2029	3	N	216	183	1			75
						238	9									
10	3534 X	2946	-0-	-588 B	-0-	1240	1	1440	3	N	242	177	1			140
						266	9									

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

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
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
10	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

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	2137	-0-	-1831 B	-24633	320	1	1364	3	Y	412	372	1			215
						453	9									
*09	3660 X	2974	-0-	-686 B	-24633	315	1	2105	3	Y	504	537	1			182
						554	9									
10	3162 X	2978	-0-	-184 B	-24633	386	1	1933	3	Y	599	546	1			235
						659	9									

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

05	14B2 EXT	3365	-0-	3365 B	-26267	735	1	1515	3	N	1014	927	1			252
						1115	9									
06	14B2 EXT	1001	-0-	1001 B	-25266	269	1	732	9	N	665	714	1			203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25266					N	551	575	1			179
08	14B2 EXT	368	-0-	368 B	-24898	2	1	366	9	N	333	353	1			159
*09	0 X	722	-0-	722 B	-24176	119	1	143	3	N	418	374	1			203
						460	9									
10	0 X	826	-0-	826 B	-23350	428	1	398	9	N	362	383	1			182

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
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									
09	1800	N	1070	-0-	-730 B	-0-	284	1	283	2	N	457	380	1	1	8	206
							503	9									
*10	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	76	1	1015	2	N	803	747	1			262
							883	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

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
09	3180	X	1068	-0-	-2112 B	-23163	1068	3			Y	-0-					152
10	3162	X	1789	-0-	-1373 B	-23163	1640	3	149	9	Y	135	113	1			174

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

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

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

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
09	5700	X	4373	-0-	-1327 B	-0-	4373	3			Y	-0-					14
10	5270	X	3000	-0-	-2270 B	-0-	2985	3	15	9	Y	14	11	1			17

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

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-
09	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	17	-0-	-14 B	-0-	3	3	14	9	Y	13	5	1			8

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

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
09	2389	X	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3			Y	-0-					47
*10	1734	X	1734	-0-	-0- B	-0-	1733	3	1	9	Y	1	19	1			29

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
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
09	4530	X	3333	-0-	-1197 B	-0-	3333	3			Y	-0-					87
10	4030	X	2728	-0-	-1302 B	-0-	2695	3	33	9	Y	30	46	1			71

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1398	-0-	-59 B	-0-	606	1	601	3	N	174	148	1			148
							191	9									
08	1581	N	1410	-0-	-171 B	-0-	535	1	740	3	N	123	181	1			90
							135	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	499	1	673	3	N	212	177	1			125
							233	9									
*10	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	713	1	614	3	N	152	184	1			93
							167	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	2490	X	1585	-0-	-905 B	-0-	1483	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
*10	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	2636	3	207	9	Y	188	188	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	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-
09	3090	X	2600	-0-	-490 B	-0-	1980	3	620	9	Y	564	564	1			-0-
10	3162	X	2734	-0-	-428 B	-0-	2061	3	673	9	Y	612	612	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	2880	X	2270	-0-	-610 B	-0-	1819	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
10	3038	X	2420	-0-	-618 B	-0-	1994	3	426	9	Y	387	387	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

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

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

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-
09	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	4950	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
10	5115	X	4413	-0-	-702 B	-0-	4234	3	179	9	Y	163	163	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

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-
09	3910	X	3910	-0-	-0- B	-0-	3711	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
*10	4420	X	4420	-0-	-0- B	-0-	4181	3	239	9	Y	217	217	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

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									
09	4440	X	3821	-0-	-619 B	-0-	150	1	2680	3	Y	901	901	1			-0-
							991	9									
10	4433	X	3928	-0-	-505 B	-0-	170	1	2799	3	Y	872	872	1			-0-
							959	9									

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

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-
09	5340	X	4907	-0-	-433 B	-0-	4690	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
10	5518	X	5197	-0-	-321 B	-0-	4945	3	252	9	Y	229	229	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

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-
09	4530	X	2967	-0-	-1563 B	-0-	2890	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
10	4681	X	4365	-0-	-316 B	-0-	4278	3	87	9	Y	79	79	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	5461 X	5461	-0-	-0- B	-0-	5281	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
10	5270 X	5030	-0-	-240 B	-0-	4856	3	174	9	Y	158	158	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

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-
09	6551 X	6551	-0-	-0- B	-0-	5759	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
*10	5520 X	5520	-0-	-0- B	-0-	4798	3	722	9	Y	656	656	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

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-
09	12390 X	8417	-0-	-3973 B	-0-	7467	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
10	12803 X	8475	-0-	-4328 B	-0-	7512	3	963	9	Y	875	874	1	1	8	-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

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-
09	3390 X	3262	-0-	-128 B	-0-	3120	3	142	9	N	129	129	1			-0-
10	3410 X	3164	-0-	-246 B	-0-	3022	3	142	9	N	129	129	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

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-
09	2700 X	2514	-0-	-186 B	-0-	2268	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
10	2790 X	2578	-0-	-212 B	-0-	2319	3	259	9	Y	235	235	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

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-
09	7740 X	7356	-0-	-384 B	-0-	6948	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
10	7874 X	7290	-0-	-584 B	-0-	6857	3	433	9	Y	394	394	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3420 X	2893	-0-	-527 B	-0-	130	1	2116	3	Y	588	588	1			-0-
						647	9									
10	3534 X	2899	-0-	-635 B	-0-	138	1	2106	3	Y	595	595	1			-0-
						655	9									

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

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-
09	3690 X	1112	-0-	-2578 B	-0-	780	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
*10	2364 X	2364	-0-	-0- B	-0-	1661	3	703	9	Y	639	639	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

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-
09	1718 X	1718	-0-	-0- B	-0-	1348	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
10	1643 X	884	-0-	-759 B	-0-	674	3	210	9	Y	191	191	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

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-
09	2640 X	103	-0-	-2537 B	-0-	69	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	2263 X	1586	-0-	-677 B	-0-	1120	3	466	9	Y	424	424	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

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-
09	2130 X	1233	-0-	-897 B	-0-	1152	3	81	9	N	74	74	1			-0-
10	2170 X	1805	-0-	-365 B	-0-	1678	3	127	9	N	115	115	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	44	1	718	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									
10	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	11	1	168	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

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-
09	6180	X	4708	-0-	-1472 B	-0-	4392	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
10	6138	X	4677	-0-	-1461 B	-0-	4352	3	325	9	Y	295	295	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

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-
09	1920	N	1784	-0-	-136 B	-0-	1380	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
10	1922	N	1642	-0-	-280 B	-0-	1257	3	385	9	Y	350	350	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

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-
09	3780	X	3434	-0-	-346 B	-0-	3293	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
10	3782	X	3532	-0-	-250 B	-0-	3423	3	109	9	Y	99	99	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

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-
09	5880	X	5720	-0-	-160 B	-0-	5619	3	101	9	N	92	92	1			-0-
10	6076	X	5374	-0-	-702 B	-0-	5288	3	86	9	N	78	78	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

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-
09	3000	X	2291	-0-	-709 B	-0-	2124	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
10	2573	X	2409	-0-	-164 B	-0-	2221	3	188	9	Y	171	171	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
09	8550 X	7257	-0-	-1293 B	-0-	6354	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
10	8556 X	7378	-0-	-1178 B	-0-	6444	3	934	9	Y	849	849	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

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-
09	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1637	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
*10	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1229	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

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-
09	3540 X	2623	-0-	-917 B	-0-	2194	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
10	3317 X	3012	-0-	-305 B	-0-	2562	3	450	9	Y	409	409	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

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-
09	9720 X	7975	-0-	-1745 B	-0-	6472	3	1503	9	Y	1366	1366	1			-0-
10	9641 X	8632	-0-	-1009 B	-0-	6970	3	1662	9	Y	1511	1511	1			-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

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-
09	3000 X	2973	-0-	-27 B	-0-	2933	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	3007 X	2665	-0-	-342 B	-0-	2626	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

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-
09	3420 X	2809	-0-	-611 B	-0-	2679	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
*10	3632 X	3632	-0-	-0- B	-0-	3479	3	153	9	Y	139	139	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

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-
09	8566 X	8566	-0-	-0- B	-0-	7654	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
*10	9071 X	9071	-0-	-0- B	-0-	8146	3	925	9	Y	841	841	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	7860 X	7247	-0-	-613 B	-0-	5672	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
10	7936 X	7116	-0-	-820 B	-0-	5592	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

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-
09	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	1935	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
10	2139 N	2015	-0-	-124 B	-0-	1908	3	107	9	Y	97	97	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

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-
09	3240 X	3050	-0-	-190 B	-0-	2901	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
*10	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	3096	3	167	9	Y	152	152	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

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-
09	21740 X	21740	-0-	-0- B	-0-	16656	3	5084	9	Y	4622	4622	1			-0-
*10	17459 X	17459	-0-	-0- B	-0-	13352	3	4107	9	Y	3734	3734	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

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-
09	7860 X	4811	-0-	-3049 B	-0-	4540	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
10	7967 X	7006	-0-	-961 B	-0-	6587	3	419	9	Y	381	381	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

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-
09	5250 X	4775	-0-	-475 B	-0-	4498	3	277	9	N	252	252	1			-0-
10	5270 X	4775	-0-	-495 B	-0-	4493	3	282	9	N	256	256	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

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-
09	3090 X	2878	-0-	-212 B	-0-	2420	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
10	3131 X	2724	-0-	-407 B	-0-	2264	3	460	9	Y	418	418	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 #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006 X	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-
09	6270 X	5447	-0-	-823 B	-0-	4363	3	1084	9	Y	985	985	1			-0-
10	6355 X	5691	-0-	-664 B	-0-	4560	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

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-
09	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1306	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*10	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

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-
09	2550 X	2404	-0-	-146 B	-0-	2280	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
10	2542 X	2308	-0-	-234 B	-0-	2189	3	119	9	Y	108	108	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

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-
09	1110 N	696	-0-	-414 B	-0-	519	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
*10	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	771	3	220	9	Y	200	200	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

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-
09	630 X	331	-0-	-299 B	-0-	267	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	651 X	287	-0-	-364 B	-0-	233	3	54	9	Y	49	49	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

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-
09	3660 X	3634	-0-	-26 B	-0-	3484	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
10	3627 X	3467	-0-	-160 B	-0-	3322	3	145	9	Y	132	132	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

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-
09	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1297	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
10	1426 N	1258	-0-	-168 B	-0-	1097	3	161	9	Y	146	146	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 #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	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-
09	2760	X	2616	-0-	-144 B	-0-	2244	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
10	2852	X	2555	-0-	-297 B	-0-	2190	3	365	9	Y	332	332	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	11760	X	-0-	-0-	-11760 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					Y	-0-					-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	2763	X	2763	-0-	-0- B	-0-	2657	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
10	2666	X	2564	-0-	-102 B	-0-	2484	3	80	9	Y	73	73	1			-0-

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
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-
09	2630	X	2630	-0-	-0- B	-0-	2550	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
10	2573	X	2550	-0-	-23 B	-0-	2474	3	76	9	Y	69	69	1			-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	4740	X	4647	-0-	-93 B	-0-	4496	3	151	9	N	137	137	1			-0-
10	4867	X	4380	-0-	-487 B	-0-	4226	3	154	9	N	140	140	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	3480	X	2477	-0-	-1003 B	-0-	2445	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3596	X	3155	-0-	-441 B	-0-	3113	3	42	9	Y	38	38	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 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
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									
09	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1802	3	9	4	N	39	184	1			51
							43	9									
10	1643	N	1490	-0-	-153 B	-0-	1440	3	9	4	N	37					88
							41	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

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-
09	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2025	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	2015	N	1926	-0-	-89 B	-0-	1906	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

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-
09	4320	X	2013	-0-	-2307 B	-0-	1534	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
10	4278	X	4275	-0-	-3 B	-0-	3289	3	986	9	Y	896	896	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

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									
09	11220	X	8771	-0-	-2449 B	-0-	377	1	6762	3	Y	1484	1484	1			-0-
							1632	9									
10	11439	X	9042	-0-	-2397 B	-0-	420	1	6909	3	Y	1557	1557	1			-0-
							1713	9									

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

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									
09	5070	X	4685	-0-	-385 B	-0-	196	1	3520	3	Y	881	881	1			-0-
							969	9									
*10	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	197	1	3233	3	Y	814	814	1			-0-
							895	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	6030 X	5003	-0-	-1027 B	-0-	4445	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
10	6138 X	5143	-0-	-995 B	-0-	4561	3	582	9	Y	529	529	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

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-
09	6780 X	6055	-0-	-725 B	-0-	4823	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
10	6820 X	6226	-0-	-594 B	-0-	4974	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

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									
09	8880 X	8880	-0-	-0- B	-0-	338	1	6050	3	Y	2265	2265	1			-0-
						2492	9									
*10	8919 X	8919	-0-	-0- B	-0-	366	1	6021	3	Y	2302	2302	1			-0-
						2532	9									

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

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-
09	3870 X	3536	-0-	-334 B	-0-	3475	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
10	3813 X	3424	-0-	-389 B	-0-	3352	3	72	9	Y	65	65	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

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-
09	8310 X	7243	-0-	-1067 B	-0-	5686	3	1557	9	Y	1415	1415	1			-0-
10	8401 X	7462	-0-	-939 B	-0-	5750	3	1712	9	Y	1556	1556	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	13230 X	11773	-0-	-1457 B	-0-	552	1	8987	3	Y	2031	2031	1			-0-
						2234	9									
10	13299 X	11701	-0-	-1598 B	-0-	587	1	8950	3	Y	1967	1967	1			-0-
						2164	9									

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

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-
09	8010 X	7670	-0-	-340 B	-0-	6861	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
10	9083 X	7954	-0-	-1129 B	-0-	7066	3	888	9	Y	807	807	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

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-
09	9900 X	8213	-0-	-1687 B	-0-	6449	3	1764	9	Y	1604	1604	1			-0-
10	10013 X	8628	-0-	-1385 B	-0-	6678	3	1950	9	Y	1773	1773	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

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-
09	8910 X	7732	-0-	-1178 B	-0-	7282	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
10	8308 X	8085	-0-	-223 B	-0-	7609	3	476	9	Y	433	433	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

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-
09	4020 X	2682	-0-	-1338 B	-0-	2157	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
10	4061 X	3240	-0-	-821 B	-0-	2579	3	661	9	Y	601	601	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

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-
09	3540 X	3169	-0-	-371 B	-0-	2465	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
10	3596 X	3222	-0-	-374 B	-0-	2510	3	712	9	Y	647	647	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	17970	X	12808	-0-	-5162 B	-0-	616	1	10028	3	Y	1967	1967	1			-0-
							2164	9									
10	18569	X	11383	-0-	-7186 B	-0-	574	1	8756	3	Y	1866	1866	1			-0-
							2053	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

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									
09	7950	X	7345	-0-	-605 B	-0-	351	1	5705	3	Y	1172	1172	1			-0-
							1289	9									
10	8215	X	7476	-0-	-739 B	-0-	382	1	5832	3	Y	1147	1147	1			-0-
							1262	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

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-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	3503	X	602	-0-	-2901 B	-0-	425	3	177	9	Y	161	161	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

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-
09	11970	X	7545	-0-	-4425 B	-0-	6430	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-
10	10943	X	10307	-0-	-636 B	-0-	8705	3	1602	9	Y	1456	1456	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

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-
09	4620	X	4120	-0-	-500 B	-0-	3658	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
10	4402	X	4222	-0-	-180 B	-0-	3770	3	452	9	Y	411	411	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 #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 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
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-
09	8640 X	7486	-0-	-1154 B	-0-	6177	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
10	8866 X	8052	-0-	-814 B	-0-	6550	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

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-
09	11790 X	9303	-0-	-2487 B	-0-	7249	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
10	12059 X	9864	-0-	-2195 B	-0-	7655	3	2209	9	Y	2008	2008	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

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-
09	2344 X	2344	-0-	-0- B	-0-	2199	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
10	2077 X	1636	-0-	-441 B	-0-	1516	3	120	9	Y	109	109	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

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-
09	8670 X	7661	-0-	-1009 B	-0-	6513	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
10	8773 X	7624	-0-	-1149 B	-0-	6492	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

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-
09	11940 X	10294	-0-	-1646 B	-0-	8777	3	1517	9	Y	1379	1379	1			-0-
10	12028 X	10791	-0-	-1237 B	-0-	9275	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

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-
09	6240 X	5492	-0-	-748 B	-0-	4668	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
10	6200 X	5542	-0-	-658 B	-0-	4805	3	737	9	Y	670	670	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

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-
09	6480 X	5678	-0-	-802 B	-0-	4928	3	750	9	Y	682	682	1			-0-
10	6479 X	5597	-0-	-882 B	-0-	4862	3	735	9	Y	668	668	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564 X	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-
09	6810 X	6705	-0-	-105 B	-0-	6628	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
10	6851 X	6374	-0-	-477 B	-0-	6299	3	75	9	Y	68	68	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

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									
09	14520 X	13506	-0-	-1014 B	-0-	635	1	10324	3	Y	2315	2315	1			-0-
						2547	9									
10	14756 X	13506	-0-	-1250 B	-0-	679	1	10364	3	Y	2239	2239	1			-0-
						2463	9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

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									
09	30419 X	30419	-0-	-0- B	-0-	1379	1	24725	3	Y	3923	3923	1			-0-
						4315	9									
10	30969 X	27388	-0-	-3581 B	-0-	1350	1	22182	3	Y	3505	3505	1			-0-
						3856	9									

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

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-
09	8940 X	8550	-0-	-390 B	-0-	8228	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
10	8866 X	8391	-0-	-475 B	-0-	8080	3	311	9	Y	283	283	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

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									
09	21780 X	19009	-0-	-2771 B	-0-	861	1	15433	3	Y	2468	2468	1			-0-
						2715	9									
10	22196 X	19028	-0-	-3168 B	-0-	935	1	15357	3	Y	2487	2487	1			-0-
						2736	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	12990 X	12757	-0-	-233 B	-0-	494	1	8851	3	Y	3102	3102	1			-0-
						3412	9									
10	13423 X	12434	-0-	-989 B	-0-	532	1	8747	3	Y	2868	2868	1			-0-
						3155	9									

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

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									
09	14850 X	11962	-0-	-2888 B	-0-	511	1	9161	3	Y	2082	2082	1			-0-
						2290	9									
10	14725 X	12378	-0-	-2347 B	-0-	569	1	9356	3	Y	2230	2230	1			-0-
						2453	9									

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

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-
09	13860 X	11381	-0-	-2479 B	-0-	9117	3	2264	9	Y	2058	2058	1			-0-
10	14322 X	10995	-0-	-3327 B	-0-	8828	3	2167	9	Y	1970	1970	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

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-
09	9870 X	8215	-0-	-1655 B	-0-	6501	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
10	9982 X	8786	-0-	-1196 B	-0-	6998	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

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-
09	10530 X	6915	-0-	-3615 B	-0-	5679	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-
10	10044 X	8608	-0-	-1436 B	-0-	6871	3	1737	9	Y	1579	1579	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 #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	13620 X	7823	-0-	-5797 B	-0-	6263	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
10	13919 X	10647	-0-	-3272 B	-0-	8426	3	2221	9	Y	2019	2019	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

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-
09	9660 X	8655	-0-	-1005 B	-0-	8015	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
10	9827 X	8623	-0-	-1204 B	-0-	7966	3	657	9	Y	597	597	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

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-
09	5880 X	5073	-0-	-807 B	-0-	4374	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
10	6076 X	5336	-0-	-740 B	-0-	4597	3	739	9	Y	672	672	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

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-
09	15420 X	14117	-0-	-1303 B	-0-	12745	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
10	15531 X	13889	-0-	-1642 B	-0-	12544	3	1345	9	Y	1223	1223	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

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-
09	9210 X	8318	-0-	-892 B	-0-	7436	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
10	9207 X	8290	-0-	-917 B	-0-	7428	3	862	9	Y	784	784	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

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-
09	12270 X	10916	-0-	-1354 B	-0-	9377	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
10	12338 X	10560	-0-	-1778 B	-0-	9058	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

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-
09	7770 X	6665	-0-	-1105 B	-0-	5288	3	1377	9	Y	1252	1252	1			-0-
10	7564 X	7076	-0-	-488 B	-0-	5591	3	1485	9	Y	1350	1350	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	10260 X	9967	-0-	-293 B	-0-	7772	3	2195	9	Y	1995	1995	1			-0-
*10	8973 X	8973	-0-	-0- B	-0-	6992	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

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-
09	4470 X	3646	-0-	-824 B	-0-	2793	3	853	9	Y	775	775	1			-0-
10	4309 X	3550	-0-	-759 B	-0-	2749	3	801	9	Y	728	728	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

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-
09	3810 X	2842	-0-	-968 B	-0-	2270	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
10	3937 X	3388	-0-	-549 B	-0-	2718	3	670	9	Y	609	609	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

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-
09	8340 X	5604	-0-	-2736 B	-0-	4605	3	999	9	Y	908	908	1			-0-
10	7378 X	7284	-0-	-94 B	-0-	5917	3	1367	9	Y	1243	1243	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

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-
09	4920 X	4919	-0-	-1 B	-0-	3998	3	921	9	Y	837	837	1			-0-
10	5022 X	4714	-0-	-308 B	-0-	3880	3	834	9	Y	758	758	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

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-
09	4920 X	4006	-0-	-914 B	-0-	3172	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
10	5084 X	4284	-0-	-800 B	-0-	3493	3	791	9	Y	719	719	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

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-
09	5310 X	4623	-0-	-687 B	-0-	3668	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
10	5270 X	4657	-0-	-613 B	-0-	3715	3	942	9	Y	856	856	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 #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	6990 X	4708	-0-	-2282 B	-0-	3270	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-
10	6851 X	3604	-0-	-3247 B	-0-	2154	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

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-
09	17315 X	17315	-0-	-0- B	-0-	14800	3	2515	9	Y	2286	2286	1			-0-
10	14818 X	13524	-0-	-1294 B	-0-	11526	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

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-
09	10830 X	9300	-0-	-1530 B	-0-	7422	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
10	10912 X	8831	-0-	-2081 B	-0-	7081	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

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-
09	17850 X	14354	-0-	-3496 B	-0-	11743	3	2611	9	Y	2374	2374	1			-0-
10	17608 X	15057	-0-	-2551 B	-0-	12375	3	2682	9	Y	2438	2438	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

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-
09	10230 X	9441	-0-	-789 B	-0-	8168	3	1273	9	Y	1157	1157	1			-0-
10	10509 X	9510	-0-	-999 B	-0-	8248	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

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-
09	4620 X	237	-0-	-4383 B	-0-	184	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
*10	5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-	4364	3	887	9	Y	806	806	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 #: 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
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									
09	14370	X	12267	-0-	-2103 B	-0-	569	1	9258	3	Y	2218	2218	1			-0-
							2440	9									
10	13888	X	12262	-0-	-1626 B	-0-	605	1	9230	3	Y	2206	2206	1			-0-
							2427	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
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									
09	22740	X	18130	-0-	-4610 B	-0-	781	1	14005	3	Y	3040	3040	1			-0-
							3344	9									
10	22258	X	17578	-0-	-4680 B	-0-	822	1	13502	3	Y	2958	2958	1			-0-
							3254	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
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									
09	13410	X	10687	-0-	-2723 B	-0-	462	1	8279	3	Y	1769	1769	1			-0-
							1946	9									
10	12958	X	10332	-0-	-2626 B	-0-	485	1	7968	3	Y	1708	1708	1			-0-
							1879	9									

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
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									
09	17010	X	13286	-0-	-3724 B	-0-	610	1	10940	3	Y	1578	1578	1			-0-
							1736	9									
10	17050	X	12608	-0-	-4442 B	-0-	629	1	10336	3	Y	1494	1494	1			-0-
							1643	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	10127	X	10127	-0-	-0- B	-0-	468	1	7616	3	Y	1857	1857	1			-0-
							2043	9									
*10	9472	X	9472	-0-	-0- B	-0-	468	1	7131	3	Y	1703	1703	1			-0-
							1873	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

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-
09	9210	X	4393	-0-	-4817 B	-0-	3085	3	1308	9	Y	1189	1189	1			-0-
10	9517	X	5628	-0-	-3889 B	-0-	4277	3	1351	9	Y	1228	1228	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

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-
09	18660	X	14513	-0-	-4147 B	-0-	12284	3	2229	9	Y	2026	2026	1			-0-
10	18135	X	13883	-0-	-4252 B	-0-	11739	3	2144	9	Y	1949	1949	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

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-
09	10290	X	9025	-0-	-1265 B	-0-	7778	3	1247	9	Y	1134	1134	1			-0-
10	10633	X	8995	-0-	-1638 B	-0-	7750	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

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-
09	21540	X	16585	-0-	-4955 B	-0-	14364	3	2221	9	Y	2019	2019	1			-0-
10	17794	X	16212	-0-	-1582 B	-0-	14016	3	2196	9	Y	1996	1996	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

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-
09	21660	X	16209	-0-	-5451 B	-0-	14078	3	2131	9	Y	1937	1937	1			-0-
10	20615	X	15493	-0-	-5122 B	-0-	13472	3	2021	9	Y	1837	1837	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 #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 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
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-
09	11670 X	10040	-0-	-1630 B	-0-	8551	3	1489	9	Y	1354	1354	1			-0-
10	11470 X	10004	-0-	-1466 B	-0-	8458	3	1546	9	Y	1405	1405	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

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-
09	6510 X	5347	-0-	-1163 B	-0-	4540	3	807	9	Y	734	734	1			-0-
10	6417 X	5326	-0-	-1091 B	-0-	4495	3	831	9	Y	755	755	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

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-
09	27240 X	19926	-0-	-7314 B	-0-	17200	3	2726	9	Y	2478	2478	1			-0-
10	25792 X	18313	-0-	-7479 B	-0-	15741	3	2572	9	Y	2338	2338	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

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-
09	26700 X	19593	-0-	-7107 B	-0-	16648	3	2945	9	Y	2677	2677	1			-0-
10	25575 X	19018	-0-	-6557 B	-0-	16122	3	2896	9	Y	2633	2633	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

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									
09	18780 X	14592	-0-	-4188 B	-0-	675	1	10978	3	Y	2672	2672	1			-0-
						2939	9									
10	18817 X	14802	-0-	-4015 B	-0-	730	1	11138	3	Y	2667	2667	1			-0-
						2934	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182 X	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									
09	13260 X	11696	-0-	-1564 B	-0-	553	1	8999	3	Y	1949	1949	1			-0-
						2144	9									
10	12214 X	11265	-0-	-949 B	-0-	567	1	8654	3	Y	1858	1858	1			-0-
						2044	9									

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

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-
09	10440 X	9110	-0-	-1330 B	-0-	7887	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
10	10695 X	9265	-0-	-1430 B	-0-	7952	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

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-
09	28920 X	22860	-0-	-6060 B	-0-	19682	3	3178	9	Y	2889	2889	1			-0-
10	28210 X	22329	-0-	-5881 B	-0-	19160	3	3169	9	Y	2881	2881	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

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-
09	10080 X	7615	-0-	-2465 B	-0-	6339	3	1276	9	Y	1160	1160	1			-0-
10	10168 X	8151	-0-	-2017 B	-0-	6882	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

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-
09	8010 X	6159	-0-	-1851 B	-0-	5077	3	1082	9	Y	984	984	1			-0-
10	8246 X	6822	-0-	-1424 B	-0-	5545	3	1277	9	Y	1161	1161	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

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-
09	900 X	481	-0-	-419 B	-0-	395	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
*10	6676 X	6676	-0-	-0- B	-0-	5415	3	1261	9	Y	1146	1146	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 #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	10020 X	7621	-0-	-2399 B	-0-	6299	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
10	10044 X	9284	-0-	-760 B	-0-	7729	3	1555	9	Y	1414	1414	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

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-
09	17550 X	17517	-0-	-33 B	-0-	13990	3	3527	9	Y	3206	3206	1			-0-
10	18693 X	16662	-0-	-2031 B	-0-	13366	3	3296	9	Y	2996	2996	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

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									
09	12690 X	10732	-0-	-1958 B	-0-	468	1	8384	3	Y	1709	1709	1			-0-
						1880	9									
10	12586 X	10226	-0-	-2360 B	-0-	495	1	8140	3	Y	1446	1446	1			-0-
						1591	9									

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

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									
09	10920 X	9366	-0-	-1554 B	-0-	428	1	7664	3	Y	1158	1158	1			-0-
						1274	9									
10	10757 X	8815	-0-	-1942 B	-0-	437	1	7179	3	Y	1090	1090	1			-0-
						1199	9									

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

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									
09	12030 X	9114	-0-	-2916 B	-0-	408	1	7321	3	Y	1259	1259	1			-0-
						1385	9									
10	11656 X	9460	-0-	-2196 B	-0-	459	1	7535	3	Y	1333	1333	1			-0-
						1466	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 #: 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
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									
09	8130 X	6859	-0-	-1271 B	-0-	304	1	5458	3	Y	997	997	1			-0-
						1097	9									
10	7936 X	6684	-0-	-1252 B	-0-	322	1	5286	3	Y	978	978	1			-0-
						1076	9									

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

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-
09	22920 X	18937	-0-	-3983 B	-0-	15801	3	3136	9	Y	2851	2851	1			-0-
10	23095 X	18778	-0-	-4317 B	-0-	15931	3	2847	9	Y	2588	2588	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

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-
09	21480 X	16354	-0-	-5126 B	-0-	13629	3	2725	9	Y	2477	2477	1			-0-
10	21855 X	18119	-0-	-3736 B	-0-	15385	3	2734	9	Y	2485	2485	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

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-
09	23730 X	20075	-0-	-3655 B	-0-	16273	3	3802	9	Y	3456	3456	1			-0-
10	24521 X	22442	-0-	-2079 B	-0-	18754	3	3688	9	Y	3353	3353	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

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-
09	7710 X	6953	-0-	-757 B	-0-	5576	3	1377	9	Y	1252	1252	1			-0-
*10	8335 X	8335	-0-	-0- B	-0-	6761	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

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-
09	10800 X	5610	-0-	-5190 B	-0-	4688	3	922	9	Y	838	838	1			-0-
10	10664 X	7554	-0-	-3110 B	-0-	6228	3	1326	9	Y	1205	1205	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 #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 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
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-
09	9120 X	8204	-0-	-916 B	-0-	6902	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
10	9424 X	8254	-0-	-1170 B	-0-	6935	3	1319	9	Y	1199	1199	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

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									
09	13500 X	10380	-0-	-3120 B	-0-	464	1	7551	3	Y	2150	2150	1			-0-
						2365	9									
10	12586 X	10091	-0-	-2495 B	-0-	482	1	7350	3	Y	2054	2054	1			-0-
						2259	9									

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

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-
09	18870 X	13487	-0-	-5383 B	-0-	10811	3	2676	9	Y	2433	2433	1			-0-
10	18910 X	15672	-0-	-3238 B	-0-	12562	3	3110	9	Y	2827	2827	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

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-
09	21480 X	19460	-0-	-2020 B	-0-	15762	3	3698	9	Y	3362	3362	1			-0-
10	22196 X	15064	-0-	-7132 B	-0-	12204	3	2860	9	Y	2600	2600	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

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-
09	21450 X	15894	-0-	-5556 B	-0-	12302	3	3592	9	Y	3265	3265	1			-0-
10	20522 X	19113	-0-	-1409 B	-0-	14942	3	4171	9	Y	3792	3792	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

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-
09	18900 X	13160	-0-	-5740 B	-0-	10938	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
10	19530 X	13908	-0-	-5622 B	-0-	11436	3	2472	9	Y	2247	2247	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 #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	13560 X	4002	-0-	-9558 B	-0-	188	1	3057	3	Y	688	688	1			-0-
						757	9									
10	12865 X	9245	-0-	-3620 B	-0-	463	1	7060	3	Y	1565	1565	1			-0-
						1722	9									

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

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									
09	9180 X	8710	-0-	-470 B	-0-	388	1	6955	3	Y	1243	1243	1			-0-
						1367	9									
10	9486 X	8146	-0-	-1340 B	-0-	399	1	6555	3	Y	1084	1084	1			-0-
						1192	9									

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

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-
09	17067 X	17067	-0-	-0- B	-0-	14567	3	2500	9	Y	2273	2273	1			-0-
10	22506 X	16653	-0-	-5853 B	-0-	14102	3	2551	9	Y	2319	2319	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

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-
09	13640 X	13640	-0-	-0- B	-0-	11819	3	1821	9	Y	1655	1655	1			-0-
10	16554 X	13312	-0-	-3242 B	-0-	11533	3	1779	9	Y	1617	1617	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

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-
09	11187 X	11187	-0-	-0- B	-0-	9789	3	1398	9	Y	1271	1271	1			-0-
10	13795 X	11471	-0-	-2324 B	-0-	10076	3	1395	9	Y	1268	1268	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 #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 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
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-
09	10418 X	10418	-0-	-0- B	-0-	9018	3	1400	9	Y	1273	1273	1			-0-
10	14353 X	10521	-0-	-3832 B	-0-	9131	3	1390	9	Y	1264	1264	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

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-
09	9101 X	9101	-0-	-0- B	-0-	8093	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-
10	11408 X	8606	-0-	-2802 B	-0-	7708	3	898	9	Y	816	816	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

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-
09	18507 X	18507	-0-	-0- B	-0-	16707	3	1800	9	Y	1636	1636	1			-0-
10	24149 X	18634	-0-	-5515 B	-0-	16820	3	1814	9	Y	1649	1649	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

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-
09	14013 X	14013	-0-	-0- B	-0-	12667	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
10	18662 X	14039	-0-	-4623 B	-0-	12656	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

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-
09	7964 X	7964	-0-	-0- B	-0-	7114	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
10	9672 X	8007	-0-	-1665 B	-0-	7110	3	897	9	Y	815	815	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

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-
09	16033 X	16033	-0-	-0- B	-0-	14320	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
10	19933 X	15429	-0-	-4504 B	-0-	13797	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

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-
09	15480 X	15480	-0-	-0- B	-0-	13640	3	1840	9	Y	1673	1673	1			-0-
10	16337 X	14217	-0-	-2120 B	-0-	12487	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491 X	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-
09	13506 X	13506	-0-	-0- B	-0-	12025	3	1481	9	Y	1346	1346	1			-0-
10	15624 X	12779	-0-	-2845 B	-0-	11360	3	1419	9	Y	1290	1290	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

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-
09	14823 X	14823	-0-	-0- B	-0-	13723	3	1100	9	Y	1000	1000	1			-0-
10	16585 X	16418	-0-	-167 B	-0-	15219	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

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-
09	15704 X	15704	-0-	-0- B	-0-	14097	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
10	20708 X	15308	-0-	-5400 B	-0-	13729	3	1579	9	Y	1435	1435	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

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-
09	78 X	78	-0-	-0- B	-0-	70	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	12989 X	-0-	-0-	-12989 B	-0-					Y	8	8	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

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-
09	12577 X	12577	-0-	-0- B	-0-	10353	3	2224	9	Y	2022	2022	1			-0-
10	17825 X	14386	-0-	-3439 B	-0-	11714	3	2672	9	Y	2429	2429	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

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									
09	16622 X	16622	-0-	-0- B	-0-	797	1	12972	3	Y	2594	2594	1			-0-
						2853	9									
10	16864 X	14947	-0-	-1917 B	-0-	760	1	11590	3	Y	2361	2361	1			-0-
						2597	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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									
09	13072 X	13072	-0-	-0- B	-0-	621	1	10100	3	Y	2137	2137	1			-0-
						2351	9									
10	16399 X	12993	-0-	-3406 B	-0-	655	1	9991	3	Y	2134	2134	1			-0-
						2347	9									

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

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-
09	11148 X	11148	-0-	-0- B	-0-	9979	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
10	14601 X	13246	-0-	-1355 B	-0-	11897	3	1349	9	Y	1226	1226	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

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-
09	5901 X	5901	-0-	-0- B	-0-	5358	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
10	14911 X	10048	-0-	-4863 B	-0-	9117	3	931	9	Y	846	846	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

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-
09	10730 X	10730	-0-	-0- B	-0-	9444	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-
10	15407 X	10465	-0-	-4942 B	-0-	9362	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

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-
09	20289 X	20289	-0-	-0- B	-0-	18717	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-
10	22847 X	14656	-0-	-8191 B	-0-	13310	3	1346	9	Y	1224	1224	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 #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	15903 X	15903	-0-	-0- B	-0-	777	1	12633	3	Y	2266	2266	1			-0-
						2493	9									
10	19778 X	15227	-0-	-4551 B	-0-	792	1	12074	3	Y	2146	2146	1			-0-
						2361	9									

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

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-
09	1283 X	1283	-0-	-0- B	-0-	1148	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
10	12927 X	7801	-0-	-5126 B	-0-	7014	3	787	9	Y	715	715	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

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-
09	26553 X	26553	-0-	-0- B	-0-	24806	3	1747	9	Y	1588	1588	1			-0-
*10	27178 X	27178	-0-	-0- B	-0-	25492	3	1686	9	Y	1533	1533	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

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-
09	8802 X	8802	-0-	-0- B	-0-	7791	3	1011	9	Y	919	919	1			-0-
10	23746 X	19166	-0-	-4580 B	-0-	17312	3	1854	9	Y	1685	1685	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

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-
09	8782 X	8782	-0-	-0- B	-0-	7602	3	1180	9	Y	1073	1073	1			-0-
10	10385 X	8877	-0-	-1508 B	-0-	7676	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	28055 X	-0-	-0-	-28055 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

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	10004 X	10004	-0-	-0- B	-0-	8714	3	1290	9	Y	1173	1173	1			-0-
10	17701 X	9969	-0-	-7732 B	-0-	8774	3	1195	9	Y	1086	1086	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 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
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-
09	16411 X	16411	-0-	-0- B	-0-	14453	3	1958	9	Y	1780	1780	1			-0-
10	18538 X	15420	-0-	-3118 B	-0-	13549	3	1871	9	Y	1701	1701	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	13507 X	13507	-0-	-0- B	-0-	12021	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-
10	15686 X	14813	-0-	-873 B	-0-	13186	3	1627	9	Y	1479	1479	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	11111 X	11111	-0-	-0- B	-0-	8405	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
10	14725 X	10557	-0-	-4168 B	-0-	7871	3	2686	9	Y	2442	2442	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	10225 X	10225	-0-	-0- B	-0-	9059	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-
10	11439 X	10069	-0-	-1370 B	-0-	8932	3	1137	9	Y	1034	1034	1			-0-

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
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-
09	10649 X	10649	-0-	-0- B	-0-	9420	3	1229	9	Y	1117	1117	1			-0-
10	15314 X	10294	-0-	-5020 B	-0-	9097	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	10502 X	10502	-0-	-0- B	-0-	9257	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
10	14198 X	9931	-0-	-4267 B	-0-	8726	3	1205	9	Y	1095	1095	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 #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A

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

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

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-
09	6855 X	6855	-0-	-0-	B	-0-	5962	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
10	8649 X	6288	-0-	-2361	B	-0-	5493	3	795	9	Y	723	723	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

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-
09	4194 X	4194	-0-	-0-	B	-0-	3583	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
10	8773 X	4734	-0-	-4039	B	-0-	4050	3	684	9	Y	622	622	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

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-
09	4424 X	4424	-0-	-0-	B	-0-	3860	3	564	9	Y	513	513	1			-0-
10	6696 X	3038	-0-	-3658	B	-0-	2621	3	417	9	Y	379	379	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

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-
09	20615 X	20615	-0-	-0-	B	-0-	18129	3	2486	9	Y	2260	2260	1			-0-
*10	20295 X	20295	-0-	-0-	B	-0-	17830	3	2465	9	Y	2241	2241	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	6721 X	6721	-0-	-0-	B	-0-	5556	3	1165	9	Y	1059	1059	1			-0-
10	12710 X	233	-0-	-12477	B	-0-	166	3	67	9	Y	61	61	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

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-
09	65211 X	65211	-0-	-0-	B	-0-	54462	3	10749	9	Y	9772	9772	1			-0-
10	77624 X	61309	-0-	-16315	B	-0-	51331	3	9978	9	Y	9071	9071	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

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-
09	170316 X	170316	-0-	-0-	B	-0-	142069	3	28247	9	Y	25679	25679	1			-0-
*10	142574 X	142574	-0-	-0-	B	-0-	118895	3	23679	9	Y	21526	21526	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

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-
09	187484 X	187484	-0-	-0-	B	-0-	155457	3	32027	9	Y	29115	29115	1			-0-
*10	165667 X	165667	-0-	-0-	B	-0-	138079	3	27588	9	Y	25080	25080	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A

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

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

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-
09	210366 X	210366	-0-	-0-	B	-0-	175676	3	34690	9	Y	31536	31536	1			-0-
*10	183824 X	183824	-0-	-0-	B	-0-	153818	3	30006	9	Y	27278	27278	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	75139 X	75139	-0-	-0-	B	-0-	61861	3	13278	9	Y	12071	12071	1			-0-
10	72726 X	69928	-0-	-2798	B	-0-	57617	3	12311	9	Y	11192	11192	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A

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

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

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

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

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-
09	49501 X	49501	-0-	-0-	B	-0-	41431	3	8070	9	Y	7336	7336	1			-0-
10	66991 X	46103	-0-	-20888	B	-0-	38917	3	7186	9	Y	6533	6533	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

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-
09	161679 X	161679	-0-	-0-	B	-0-	135056	3	26623	9	Y	24203	24203	1			-0-
*10	143893 X	143893	-0-	-0-	B	-0-	120538	3	23355	9	Y	21232	21232	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

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-
09	65068 X	65068	-0-	-0-	B	-0-	53970	3	11098	9	Y	10089	10089	1			-0-
10	87761 X	60725	-0-	-27036	B	-0-	50673	3	10052	9	Y	9138	9138	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

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-
09	55857 X	55857	-0-	-0-	B	-0-	44805	3	11052	9	Y	10047	10047	1			-0-
*10	52327 X	52327	-0-	-0-	B	-0-	42292	3	10035	9	Y	9123	9123	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	115	1	2212	3	N	252	225	0			100
							277	9									
*08	1488	N	735	-0-	-753 B	-0-	21	1	571	3	N	130	165	0			65
							143	9									
09	1260	N	398	-0-	-862 B	-0-	11	1	264	3	N	112	107	0			70
							123	9									
*10	2294	N	1883	-0-	-411 B	-0-	84	1	1713	3	N	78	90	0			58
							86	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
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	9392	X	9392	-0-	-0- B	-0-	312	1	6029	3	N	2774	1449	0	749	1	1010
							3051	9									
*08	8742	X	2644	-0-	-6098 B	-0-	86	1	2339	3	N	199	370	0	190	1	649
							219	9									
09	8460	X	1761	-0-	-6699 B	-0-	61	1	1490	3	N	191	177	1			663
							210	9									
*10	8680	X	5839	-0-	-2841 B	-0-	239	1	4874	3	N	660	448	1			875
							726	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
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	30779	-0-	-14140 B	-0-	1420	1	27412	3	N	1770	1838	0			367
							1947	9									
*08	44919	X	22097	-0-	-22822 B	-0-	734	1	19953	3	N	1282	1480	0			169
							1410	9									
*09	37590	X	22881	-0-	-14709 B	-0-	825	1	20111	3	N	1768	1592	0			345
							1945	9									
*10	35805	X	26577	-0-	-9228 B	-0-	1174	1	23926	3	N	1343	1516	0			172
							1477	9									

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
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	36549	X	23967	-0-	-12582 B	-0-	1112	1	21456	3	N	1272	2700	0			264
							1399	9									
*08	36549	X	29364	-0-	-7185 B	-0-	973	1	25425	3	N	2696	2604	0			356
							2966	9									
*09	28770	X	24944	-0-	-3826 B	-0-	881	1	21471	3	N	2356	2252	0			460
							2592	9									
*10	27063	X	18602	-0-	-8461 B	-0-	804	1	16370	3	N	1298	1286	0			472
							1428	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 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37045 X	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	25487	-0-	-11558 B	-0-	1181	1	22801	3	N	1368	1419	0			284
						1505	9									
*08	35278 X	12196	-0-	-23082 B	-0-	407	1	11076	3	N	648	847	0			85
						713	9									
*09	27030 X	15077	-0-	-11953 B	-0-	549	1	13389	3	N	1035	918	0			202
						1139	9									
*10	27683 X	19301	-0-	-8382 B	-0-	856	1	17435	3	N	918	1003	0			117
						1010	9									

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

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

TEAL OPERATING, LLC 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

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									
09	5770 X	5770	-0-	-0- B	-0-	526	1	4577	2	N	606	544	1			509
						667	9									
*10	5770 X	5770	-0-	-0- B	-0-	526	1	4577	2	N	606	544	1			571
						667	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

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									
09	6810 X	4255	-0-	-2555 B	-0-	343	1	3246	2	N	605	535	1			308
						666	9									
10	5549 X	4255	-0-	-1294 B	-0-	343	1	3246	2	N	605	535	1			378
						666	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3510	X	2844	-0-	-666 B	-0-	433	1	1805	2	Y	551	648	1			270
							606	9									
10	3627	X	2844	-0-	-783 B	-0-	433	1	1805	2	Y	551	648	1			173
							606	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

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									
09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	358	1	773	2	N	206					339
							227	9									
*10	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	358	1	773	2	N	206					545
							227	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

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									
09	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	487	1	2030	2	Y	535	610	1			242
							589	9									
*10	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	487	1	2030	2	Y	535	610	1			167
							589	9									

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

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									
09	5820	X	5592	-0-	-228 B	-0-	449	1	4321	2	Y	747	730	1			170
							822	9									
*10	11092	X	11092	-0-	-0- B	-0-	449	1	4321	2	Y	5747	730	1			5187
							6322	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	4620 X	3089	-0-	-1531 B	-0-	255	1	2071	2	Y	694	677	1			150
						763	9									
10	3906 X	3089	-0-	-817 B	-0-	255	1	2071	2	Y	694	677	1			167
						763	9									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

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									
09	8070 X	5670	-0-	-2400 B	-0-	503	1	4306	2	N	783	1075	1			113
						861	9									
10	7688 X	5670	-0-	-2018 B	-0-	503	1	4306	2	N	783	896	1			-0-
						861	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

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									
09	3330 X	3194	-0-	-136 B	-0-	263	1	2285	2	N	587	710	1			231
						646	9									
10	3317 X	3194	-0-	-123 B	-0-	263	1	2285	2	N	587	710	1			108
						646	9									

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

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									
09	7680 X	6504	-0-	-1176 B	-0-	1422	1	4598	2	Y	440	359	1			199
						484	9									
10	7936 X	6504	-0-	-1432 B	-0-	1422	1	4598	2	Y	440	359	1			280
						484	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	1307	1	4241	2	Y	479	390	1			237
							527	9									
*10	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	1307	1	4241	2	Y	479	390	1			326
							527	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

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									
09	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	679	1	2751	2	N	315	180	1			439
							347	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-					N	NO RPT					439

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

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									
09	5024	X	5024	-0-	-0- B	-0-	1083	1	3502	2	Y	399	328	1			192
							439	9									
*10	5024	X	5024	-0-	-0- B	-0-	1083	1	3502	2	Y	399	328	1			263
							439	9									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

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									
09	9300	X	8960	-0-	-340 B	-0-	1916	1	6288	2	Y	687	703	1			189
							756	9									
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610 B	-0-					Y	NO RPT					189

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	7230	X	6647	-0-	-583 B	-0-	1420	1	4649	2	Y	525	555	1			145
							578	9									
10	7471	X	6647	-0-	-824 B	-0-	1420	1	4649	2	Y	525	555	1			115
							578	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	7410	X	6426	-0-	-984 B	-0-	1335	1	4489	2	Y	547	566	1			149
							602	9									
10	7626	X	6426	-0-	-1200 B	-0-	1335	1	4489	2	Y	547	566	1			130
							602	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	7278	X	7278	-0-	-0- B	-0-	1530	1	5011	2	Y	670	688	1			170
							737	9									
*10	7278	X	7278	-0-	-0- B	-0-	1530	1	5011	2	Y	670	688	1			152
							737	9									

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	8760	X	7904	-0-	-856 B	-0-	731	1	6626	2	N	497	521	1			303
							547	9									
10	8804	X	7904	-0-	-900 B	-0-	731	1	6626	2	N	497	521	1			279
							547	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	11359	X	11359	-0-	-0- B	-0-	1048	1	9318	2	N	903	899	1			416
							993	9									
10	11563	X	11359	-0-	-204 B	-0-	1048	1	9318	2	N	903	899	1			420
							993	9									

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

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									
09	7183	X	7183	-0-	-0- B	-0-	1516	1	4972	2	Y	632	639	1			157
							695	9									
*10	7183	X	7183	-0-	-0- B	-0-	1516	1	4972	2	Y	632	639	1			150
							695	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

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									
09	3570	X	3230	-0-	-340 B	-0-	529	1	2242	2	Y	417	478	1			187
							459	9									
10	3689	X	3230	-0-	-459 B	-0-	529	1	2242	2	Y	417	478	1			126
							459	9									

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

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									
09	3900	X	3216	-0-	-684 B	-0-	496	1	2098	2	Y	565	647	1			240
							622	9									
10	4030	X	3216	-0-	-814 B	-0-	496	1	2098	2	Y	565	647	1			158
							622	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	1650	N	1303	-0-	-347 B	-0-	246	1	998	2	Y	54	60	1			18
							59	9									
10	1767	N	1303	-0-	-464 B	-0-	246	1	998	2	Y	54	60	1			12
							59	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	5940	X	4905	-0-	-1035 B	-0-	468	1	3411	2	Y	933	309	1			1286
							1026	9									
10	5704	X	4905	-0-	-799 B	-0-	468	1	3411	2	Y	933	309	1			1910
							1026	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
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									
09	5550	X	4556	-0-	-994 B	-0-	371	1	2900	2	Y	1168	1064	1			389
							1285	9									
10	5301	X	4556	-0-	-745 B	-0-	371	1	2900	2	Y	1168	1064	1			493
							1285	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
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									
09	9900	X	7767	-0-	-2133 B	-0-	623	1	5641	2	Y	1366	1247	1			442
							1503	9									
10	10230	X	7767	-0-	-2463 B	-0-	623	1	5641	2	Y	1366	1247	1			561
							1503	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3810	X	2298	-0-	-1512 B	-0-	179	1	2020	2	Y	90	84	1			55
							99	9									
10	3937	X	2298	-0-	-1639 B	-0-	179	1	2020	2	Y	90	84	1			61
							99	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

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									
09	9660	X	7500	-0-	-2160 B	-0-	595	1	6220	2	Y	623	555	1			305
							685	9									
10	9083	X	7500	-0-	-1583 B	-0-	595	1	6220	2	Y	623	555	1			373
							685	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

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									
09	7860	X	5591	-0-	-2269 B	-0-	458	1	4062	2	Y	974	890	1			463
							1071	9									
10	8122	X	5591	-0-	-2531 B	-0-	458	1	4062	2	Y	974	891	1			546
							1071	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

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									
09	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	373	1	3445	2	N	727	716	1			270
							800	9									
*10	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	373	1	3445	2	N	727	716	1			281
							800	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	9990	X	7350	-0-	-2640 B	-0-	601	1	5345	2	Y	1276	1148	1			609
							1404	9									
10	8897	X	7350	-0-	-1547 B	-0-	601	1	5345	2	Y	1276	1148	1			737
							1404	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

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									
09	8310	X	6275	-0-	-2035 B	-0-	498	1	4124	2	N	1503	1419	1			506
							1653	9									
10	8587	X	6275	-0-	-2312 B	-0-	498	1	4124	2	N	1503	1419	1			590
							1653	9									

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

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									
09	5169	X	5169	-0-	-0- B	-0-	441	1	3892	2	N	760	698	1			374
							836	9									
*10	5169	X	5169	-0-	-0- B	-0-	441	1	3892	2	N	760	698	1			436
							836	9									

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

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									
09	4620	X	3630	-0-	-990 B	-0-	682	1	2420	2	N	480	530	1			323
							528	9									
10	4247	X	3630	-0-	-617 B	-0-	682	1	2420	2	N	480	530	1			273
							528	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	4110	X	2961	-0-	-1149 B	-0-	293	1	1925	2	Y	675	223	1			922
							743	9									
10	3906	X	2961	-0-	-945 B	-0-	293	1	1925	2	Y	675	223	1			1374
							743	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

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									
09	11550	X	8499	-0-	-3051 B	-0-	668	1	7051	2	Y	709	692	1			252
							780	9									
10	10974	X	8499	-0-	-2475 B	-0-	668	1	7051	2	Y	709	692	1			269
							780	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

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									
09	4980	X	1158	-0-	-3822 B	-0-	199	1	929	2	N	27	176	1			150
							30	9									
10	4371	X	1158	-0-	-3213 B	-0-	199	1	929	2	N	27	176	1			1
							30	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

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									
09	6630	X	4312	-0-	-2318 B	-0-	344	1	3426	2	Y	493	487	1			111
							542	9									
10	6045	X	4312	-0-	-1733 B	-0-	344	1	3426	2	Y	493	487	1			117
							542	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244 X	15292	-0-	-952 B	-0-	3393 1615	1 9	10284	2	Y	1468	1394	1			577
06	15540 X	13806	-0-	-1734 B	-0-	3210 1398	1 9	9198	2	Y	1271	1475	1			373
07	15221 X	13056	-0-	-2165 B	-0-	3160 1448	1 9	8448	2	Y	1316	1248	1			441
08	15283 X	7838	-0-	-7445 B	-0-	1142 963	1 9	5733	2	Y	875	1052	1			264
09	14790 X	11143	-0-	-3647 B	-0-	885 1232	1 9	9026	2	Y	1120	1125	1			259
10	15283 X	11143	-0-	-4140 B	-0-	885 1232	1 9	9026	2	Y	1120	1125	1			254

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
05	15004 X	10870	-0-	-4134 B	-0-	1065 1478	1 9	8327	2	N	1344	1239	1			471
06	13590 X	10557	-0-	-3033 B	-0-	1079 1409	1 9	8069	2	N	1281	1248	1			504
07	13516 X	11018	-0-	-2498 B	-0-	965 1382	1 9	8671	2	N	1256	1419	1			341
08	13051 X	8228	-0-	-4823 B	-0-	765 1079	1 9	6384	2	N	981	880	1			442
09	11670 X	10374	-0-	-1296 B	-0-	917 1421	1 9	8036	2	N	1292	1082	1			652
10	11005 X	10374	-0-	-631 B	-0-	917 1421	1 9	8036	2	N	1292	1082	1			862

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT		-0-
10	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

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

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

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

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) //CONT.// 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

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

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

DINERO, 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

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

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

05	14B2	EXT	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

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

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

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

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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

DINERO, 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

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

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

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
09	638 X	638	-0-	-0-	B	-0-	521	2	117	9	N	106	5	1				163
*10	651 X	651	-0-	-0-	B	-0-	546	2	105	9	N	95	163	1				95

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

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

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

05	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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			75

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
10	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

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

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

05	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
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	3	N	-0-			10
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	N	-0-			10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DOUBLECHEK OPERATING 224997
DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1A RRCID -> 132178 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158

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

DIRKS (HOCKLEY 3300) //CONT.// 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	137	1	917	3	N	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	98	1	835	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

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-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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

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

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

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

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

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

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DOLAN (LULING SAND) //CONT.// 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

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

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312

05	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									
09	2190 X	2053	-0-	-137	-0-	91	1	1947	2	N	14					48
						15	9									
10	2263 X	1915	-0-	-348	-0-	85	1	1817	2	N	12					60
						13	9									

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

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

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

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

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

05	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
09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	573	2	19	9	N	17					111
10	682 N	524	-0-	-158 B	-0-	510	2	14	9	N	13					124

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692

O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	570 X	205	-0-	-365 B	-0-	11	1	194	3	N	-0-					1
*10	589 X	145	-0-	-444 B	-0-	8	1	137	3	N	-0-					1

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

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-
09	SWR 10	7813	-0-	7813 B	7813	411	1	7402	3	N	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	7813					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

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-
09	SWR 10	4938	-0-	4938 B	4938	260	1	4678	3	N	-0-					-0-
*10	SWR 10	5229	-0-	5229 B	10167	288	1	4885	3	N	51	16	1			35
						56	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

*11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*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-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR 10	2078	-0-	2078 B	2078	116	1	1962	3	N	-0-					-0-

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
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-
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	635	1	1646	2	N	-0-					-0-
*10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	992	1	3460	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

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-
09	960	X	944	-0-	-16	-0-	643	1	301	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	1133	-0-	-45	-0-	729	1	404	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

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

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

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-
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	135	1	1559	2	N	-0-			-0-
10	1674 X	1648	-0-	-26	-0-	175	1	1473	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

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

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-
09	2970 X	2719	-0-	-251	-0-	143	1	2576	3	N	-0-			-0-
10	3069 X	1925	-0-	-1144	-0-	107	1	1818	3	N	-0-			-0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

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-
09	881 X	881	-0-	-0-	-0-	70	1	811	2	N	-0-			-0-
*10	853 X	853	-0-	-0-	-0-	90	1	763	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	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
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					73
10	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					73

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

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

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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									
09	SWR 10	1158	-0-	1158	83733	60	1	1084	3	N	13					76
						14	9									
*10	SWR 10	1452	-0-	1452	85185	80	1	1361	3	N	10					86
						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
05	SWR 10	17827	-0-	17827	441322	858 101	1 9	16868	3	N	92					137
06	SWR 10	16417	-0-	16417	457739	900 89	1 9	15428	3	N	81	148	1			70
07	SWR 10	16366	-0-	16366	474105	928 91	1 9	15347	3	N	83	121	1			32
08	SWR 10	11723	-0-	11723	485828	714 31	1 9	10978	3	N	28					60
09	SWR 10	13653	-0-	13653	499481	713 105	1 9	12835	3	N	95					155
*10	SWR 10	13795	-0-	13795	513276	764 91	1 9	12940	3	N	83	176	1			62

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

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

05	889 X	889	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	844	3	N	2	2	8			-0-
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-
09	870 X	735	-0-	-135	-0-	38 6	1 9	691	3	N	5	5	8			-0-
10	899 X	791	-0-	-108	-0-	44 2	1 9	745	3	N	2	2	8			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

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

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

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									
09	13260 X	13125	-0-	-135	-0-	686	1	12348	3	Y	83	2	8			145
						91	9									
10	13485 X	12054	-0-	-1431	-0-	667	1	11304	3	Y	75					220
						83	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

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									
09	27060 X	22004	-0-	-5056	-0-	1146	1	20629	3	N	208	179	1			79
						229	9									
*10	27311 X	22923	-0-	-4388	-0-	1265	1	21430	3	N	207	182	1			104
						228	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

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	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED 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
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-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1					1
							1	9									

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

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	11180	X	-0-	-0-	-11180	-0-					N	29	60	1			51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					128
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

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									
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1467	3	N	10					85
							11	9									
*10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	N	3					88
							3	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

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	260511	X	-0-	-0-	-260511	-0-					N	14					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					107
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 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
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	229940	X	-0-	-0-	-229940		-0-					N	28					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	95					155
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					155

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
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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	10					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	13					76
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					76

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	5424	-0-	5424	B	21762	259 75	1 9	5090	3	N	68					95
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	14012	X	-0-	-0-	-14012		-0-					N	41	57	1			62
09	5040	X	-0-	-0-	-5040		-0-					N	68					130
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208		-0-					N	NO RPT					130

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	1 1	1 9	21	3	N	1					36
06	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	1 2	1 9	17	3	N	2	2	8			36
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
09	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					36
10	31	N	16	-0-	-15		-0-	1 1	1 9	14	3	N	1					37

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1447	-0-	1447	B	-53526	69 24	1 9	1354	3	N	22					122
06	0	N	638	-0-	638	B	-52888	35 7	1 9	596	3	N	6	1	8			127
07	0	N	507	-0-	507	B	-52381	28 10	1 9	469	3	N	9					136
08	1829	X	294	-0-	-1535		-0-	18 4	1 9	272	3	N	4	123	1			17
09	1560	X	233	-0-	-1327		-0-	12 4	1 9	217	3	N	4					21
10	1457	X	101	-0-	-1356		-0-	5 6	1 9	90	3	N	5					26

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	6390	X	3399	-0-	-2991	-0-	176	1	3176	3	N	43					80
							47	9									
*10	6355	X	2934	-0-	-3421	-0-	155	1	2625	3	N	140					220
							154	9									

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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	-0-	-0-	-2263	-0-					N	10					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

05	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
09	4800	X	4528	-0-	-272	-0-	238	1	4279	3	Y	10	10	8			4
							11	9									
*10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	296	1	5023	3	Y	3	3	8			4
							3	9									

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

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

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

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	390	N	171	-0-	-219	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	17	1	143	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	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-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	857	1	2311	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2364	-0-	-767	-0-	874	1	1490	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					75

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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2017 - 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

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	17520	X	15134	-0-	-2386	-0-	15134	3			N	-0-					-0-
10	18104	X	15002	-0-	-3102	-0-	15002	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

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

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
05	9083	X	203	-0-	-8880	-0-	8	1	175	2	N	18					113
							20	9									
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
09	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	483	1	11406	2	N	551	377	1			205
							606	9									
*10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	421	1	9755	2	N	386	525	1	1	8	65
							425	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

05	21266	X	19003	-0-	-2263	-0-	817	1	17442	2	N	676	673	1	2	8	160
							744	9									
06	20580	X	18496	-0-	-2084	-0-	781	1	17023	2	N	629	727	1	2	8	60
							692	9									
07	20026	X	18244	-0-	-1782	-0-	814	1	16746	2	N	622	547	1			135
							684	9									
08	19530	X	16187	-0-	-3343	-0-	730	1	14860	2	N	543	529	1	4	8	145
							597	9									
09	18900	X	17113	-0-	-1787	-0-	800	1	15707	2	N	551	506	1			190
							606	9									
10	19127	X	16812	-0-	-2315	-0-	822	1	15338	2	N	593	712	1	3	8	68
							652	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

05	16895	X	15699	-0-	-1196	-0-	679	1	14502	2	N	471	349	1			225
							518	9									
06	16080	X	15386	-0-	-694	-0-	654	1	14238	2	N	449	544	1	2	8	128
							494	9									
07	16089	X	15215	-0-	-874	-0-	682	1	14046	2	N	443	477	1			94
							487	9									
08	15779	X	12942	-0-	-2837	-0-	587	1	11951	2	N	367	364	1	6	8	91
							404	9									
09	15390	X	12941	-0-	-2449	-0-	607	1	11931	2	N	366	380	1			77
							403	9									
10	15903	X	13093	-0-	-2810	-0-	646	1	12037	2	N	373	389	1	1	8	60
							410	9									

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

05	17019	X	16425	-0-	-594	-0-	733	1	15176	2	N	469	539	1			133
							516	9									
06	16140	X	15536	-0-	-604	-0-	734	1	14322	2	N	436	365	1	2	8	202
							480	9									
07	16771	X	15552	-0-	-1219	-0-	774	1	14292	2	N	442	511	1	1	8	132
							486	9									
08	16771	X	13586	-0-	-3185	-0-	671	1	12495	2	N	382	365	1	6	8	143
							420	9									
09	16230	X	12599	-0-	-3631	-0-	497	1	11621	2	N	437	417	1	1	8	162
							481	9									
10	16430	X	13121	-0-	-3309	-0-	529	1	12150	2	N	402	505	1	1	8	58
							442	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	14700 X	11279	-0-	-3421	-0-	445	1	10405	2	N	390	514	1			87
						429	9									
10	15190 X	11432	-0-	-3758	-0-	456	1	10543	2	N	394	346	1	1	8	134
						433	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	75	148	1	3	8	113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	71					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	44	178	1			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	53					103
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	74					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	73	173	1			77

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

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

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
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	294	1	25	9	N	23					201
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	1	7	9	N	6	160	1			47

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

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	677 N	677	-0-	-0-	-0-	386	1	85	3	N	187	177	1			88
						206	9									
*09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	345	1	36	3	N	189	182	1			95
						208	9									
*10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	326	1	785	3	N	450	377	1			168
						495	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	1364	1	988	3	N	478	529	1			200
						526	9									
06	2430 N	1817	-0-	-613	-0-	1320	1	497	9	N	452	362	1			290
07	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	1364	1	1270	3	N	371	503	1			158
						408	9									
08	2511 N	2368	-0-	-143	-0-	1035	1	950	3	N	348	358	1			148
						383	9									
*09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	1056	1	1054	3	N	430	366	1			212
						473	9									
*10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	1148	1	953	3	N	405	505	1			112
						446	9									

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

05	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1365	3	374	9	N	340	371	1	1	8	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	1277	-0-	-459	-0-	1025	3	252	9	N	229	368	1			158
*09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1732	3	345	9	N	314	190	1			282
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1024	3	340	9	N	309	361	1			230

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

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	627	-0-	-799	-0-	234	1	236	3	Y	143					188
						157	9									
*09	1500 X	320	-0-	-1180	-0-	102	1	218	9	Y	198	183	1			203
10	1829 X	1295	-0-	-534	-0-	184	1	892	3	Y	199	372	1			30
						219	9									

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

05	1674 N	1048	-0-	-626	-0-	201	1	466	3	N	346	374	1			115
						381	9									
06	1620 N	988	-0-	-632	-0-	94	1	621	3	N	248	185	1			178
						273	9									
07	1674 N	1157	-0-	-517	-0-	104	1	764	3	N	263	186	1			255
						289	9									
08	1054 N	768	-0-	-286	-0-	61	1	509	3	N	180	193	1			242
						198	9									
*09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	190	1	831	3	N	238	345	1			135
						262	9									
*10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	225	1	844	3	N	264	179	1			220
						290	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 #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	785	-0-	-703	-0-	138	1	346	3	N	274	178	1	1	8	233
							301	9									
06	1410	N	567	-0-	-843	-0-	260	1	307	9	N	279	184	1	3	8	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
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	469	1	250	9	N	227	345	1			95
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	611	1	244	9	N	222	189	1			128

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
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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	988	3	99	9	N	90	169	1			231
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1504	3	130	9	N	118	147	1			202
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1144	3	121	9	N	110	170	1			142

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
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
09	2340	X	1560	-0-	-780	-0-	879	1	681	9	N	619	569	1			267
10	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	968	1	579	9	N	526	551	1			242

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	1638	-0-	-2020	-0-	249	1	1151	3	Y	216	195	1			77
							238	9									
06	3390	X	806	-0-	-2584	-0-	72	1	442	3	Y	265	254	1			88
							292	9									
07	3410	X	1069	-0-	-2341	-0-	96	1	684	3	Y	263	289	1			62
							289	9									
08	3224	X	461	-0-	-2763	-0-	79	1	257	3	Y	114	130	1			46
							125	9									
09	1590	X	207	-0-	-1383	-0-	39	1	168	9	Y	153	118	1			81
10	1643	X	135	-0-	-1508	-0-	44	1	91	9	Y	83	138	1			26

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
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	292	1	878	3	N	414	342	1			357
							455	9									
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	214	1	566	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	321	-0-	-950	-0-	75	1	183	3	N	57	181	1			303
							63	9									
*09	1560	X	1256	-0-	-304	-0-	358	1	589	3	N	281	351	1			233
							309	9									
10	1612	X	707	-0-	-905	-0-	311	1	396	9	N	360	178	1			415

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

05	1395 X	1265	-0-	-130	-0-	464	1	571	3	N	209	349	1			68
						230	9									
06	1200 X	1063	-0-	-137	-0-	496	1	387	3	N	164					232
						180	9									
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	484	1	621	3	N	197	192	1			237
						217	9									
08	1271 N	713	-0-	-558	-0-	294	1	277	3	N	129	191	1			175
						142	9									
*09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	439	1	875	3	N	247	339	1			83
						272	9									
*10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	649	1	571	3	N	209	192	1			100
						230	9									

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	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

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
09	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	1028	1	276	9	N	251	176	1			203
*10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1358	1	283	9	N	257	360	1			100

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	565	-0-	-427	-0-	146	1	174	3	N	223	173	1			152
							245	9									
06	1110	X	416	-0-	-694	-0-	96	1	53	3	N	243	190	1			205
							267	9									
07	930	N	451	-0-	-479	-0-	98	1	53	3	N	273	375	1			103
							300	9									
08	558	N	275	-0-	-283	-0-	69	1	206	9	N	187	187	1			103
*09	660	N	535	-0-	-125	-0-	99	1	155	3	N	255	181	1			177
							281	9									
10	682	N	354	-0-	-328	-0-	99	1	255	9	N	232	191	1			218

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2426	-0-	-85	-0-	523	1	1606	3	N	270	360	1	1	8	92
							297	9									
06	2340	X	2285	-0-	-55	-0-	506	1	1504	3	N	250	183	1	1	8	158
							275	9									
07	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	527	1	1489	3	N	245	353	1			50
							270	9									
08	2418	N	1684	-0-	-734	-0-	401	1	1086	3	N	179	166	1			63
							197	9									
*09	2280	N	1701	-0-	-579	-0-	401	1	1068	3	N	211	179	1			95
							232	9									
10	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	527	1	1416	3	N	270	190	1			175
							297	9									

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
05	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	653	1	8186	3	N	401	404	1			164
							441	9									
06	7560	X	3927	-0-	-3633	-0-	421	1	3315	3	N	174	247	1			91
							191	9									
07	7812	X	2922	-0-	-4890	-0-	359	1	2440	3	Y	112	106	1			97
							123	9									
08	7812	X	2117	-0-	-5695	-0-	331	1	1669	3	Y	80	92	1			85
							29	4	88	9							
*09	7560	X	2019	-0-	-5541	-0-	584	1	1337	3	Y	89	101	1			73
							98	9									
10	7812	X	2436	-0-	-5376	-0-	669	1	1668	3	Y	90	80	1			83
							99	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	873	1	1379	3	N	412	360	1			420
							453	9									
06	2910	X	2564	-0-	-346	-0-	667	1	1469	3	N	389	531	1			278
							428	9									
07	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	590	1	1511	3	N	369	362	1			285
							406	9									
08	2914	X	1972	-0-	-942	-0-	453	1	1202	3	N	288	368	1			205
							317	9									
*09	2820	X	2357	-0-	-463	-0-	467	1	1481	3	N	372	184	1			393
							409	9									
10	2697	X	2171	-0-	-526	-0-	406	1	1361	3	N	367	552	1			208
							404	9									

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

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

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	1866	-0-	-1482	-390	831	1	528	3	N	461	543	1			220
							507	9									
06	3060	X	1834	-0-	-1226	-390	820	1	504	3	N	464	534	1			150
							510	9									
07	2108	X	1844	-0-	-264	-390	883	1	547	3	N	376	353	1			173
							414	9									
08	1922	X	1510	-0-	-412	-390	699	1	425	3	N	351	364	1			160
							386	9									
*09	2040	X	1438	-0-	-602	-0-	755	1	290	3	N	357	182	1			335
							393	9									
10	1984	X	1174	-0-	-810	-0-	747	1	249	3	N	162	362	1			135
							178	9									

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
05	620	X	1815	-0-	1195	-95910	327	1	1075	3	Y	375	286	1	1	8	99
							413	9									
06	330	X	5484	-0-	5154	-90756	580	1	3479	3	Y	1295	1241	1			153
							1425	9									
07	248	X	3958	-0-	3710	-87046	536	1	2453	3	Y	881	940	1			94
							969	9									
08	1798	X	2570	-0-	772	-86274	368	1	1611	3	Y	537	475	1			156
							591	9									
*09	3690	X	3201	-0-	-489	-86274	387	1	2036	3	Y	707	750	1			113
							778	9									
10	3813	X	2789	-0-	-1024	-86274	341	1	1747	3	Y	637	699	1			51
							701	9									

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10229	-0-	-3752	-0-	636	1	8574	3	Y	894	915	1			82
							36	4	983	9							
*09	13530	X	11597	-0-	-1933	-0-	596	1	9843	3	Y	1053	903	1			232
							1158	9									
10	13981	X	11391	-0-	-2590	-0-	714	1	9512	3	Y	1059	1199	1			92
							1165	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7454	-0-	-4202	-0-	447	1	6546	3	Y	419	501	1			99
							461	9									
*09	11280	X	9098	-0-	-2182	-0-	411	1	8070	3	Y	561	143	1			517
							617	9									
10	11470	X	9464	-0-	-2006	-0-	466	1	8323	3	Y	614	1029	1			102
							675	9									

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 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
05	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	1357	1	6580	3	N	956	1048	1	1	8	310
							1052	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	1047	-0-	-10361	-0-	931	1	116	9	N	105	182	1			200
09	9060	X	677	-0-	-8383	-0-	644	1	33	9	N	30					230
*10	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	881	1	8292	3	N	1237	1119	1			348
							1361	9									

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
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	956	1	6441	3	N	592	538	1	1	8	126
							651	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	4420	-0-	-4663	-0-	492	1	3515	3	Y	375	370	1			133
							413	9									
*09	7950	X	7007	-0-	-943	-0-	928	1	5475	3	Y	549	646	1			36
							604	9									
10	8060	X	7286	-0-	-774	-0-	1064	1	5559	3	Y	603	462	1			177
							663	9									

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	1388	1	5504	3	N	461	534	1	1	8	96
							507	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	5096	-0-	-2499	-0-	829	1	3875	3	Y	356	315	1			153
							392	9									
*09	8040	X	7100	-0-	-940	-0-	1029	1	5570	3	Y	455	515	1			93
							501	9									
10	8060	X	6860	-0-	-1200	-0-	1683	1	4703	3	Y	431	416	1			108
							474	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	2537	1	11116	3	N	781	901	1	1	8	162
							859	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	8695	-0-	-7270	-0-	1364	1	6793	3	Y	489	402	1			210
							538	9									
*09	14490	X	13481	-0-	-1009	-0-	1888	1	10842	3	Y	683	754	1			139
							751	9									
10	14508	X	12661	-0-	-1847	-0-	3144	1	8776	3	Y	674	645	1			168
							741	9									

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

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	3794	-0-	-2313	-0-	486	1	2427	3	Y	801	758	1			162
							881	9									
*09	5910	X	4438	-0-	-1472	-0-	444	1	2933	3	Y	947	995	1			114
							19	4	1042	9							
10	6107	X	5334	-0-	-773	-0-	729	1	3403	3	Y	1093	1034	1			173
							1202	9									

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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	105	-0-	-18960	-0-	29	1	54	3	Y	20					464
							22	9									
09	17160	X	160	-0-	-17000	-0-	77	1	83	9	Y	75					539
10	17515	X	173	-0-	-17342	-0-	99	1	74	9	Y	67	178	1			428

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	753	1	9541	3	N	1137	1268	1	2	8	187
							1251	9									
06	11820	X	11504	-0-	-316	-0-	1482	1	8947	3	N	977	910	1	1	8	253
							1075	9									
07	11842	X	11646	-0-	-196	-0-	1603	1	9012	3	Y	937	898	1			292
							1031	9									
08	11532	X	8378	-0-	-3154	-0-	1263	1	6369	3	Y	678	715	1			255
							746	9									
*09	11160	X	8838	-0-	-2322	-0-	1277	1	6670	3	Y	810	688	1			377
							891	9									
10	11873	X	9649	-0-	-2224	-0-	1499	1	7205	3	Y	859	1108	1			128
							945	9									

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
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	1742	-0-	-1265	-0-	232	1	1453	3	Y	52	69	1			56
							57	9									
*09	2910	X	2560	-0-	-350	-0-	742	1	1693	3	Y	114	76	1			94
							125	9									
10	2728	X	2069	-0-	-659	-0-	540	1	1429	3	Y	91	101	1			84
							100	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
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	8065	-0-	-3622	-0-	453	1	6678	3	Y	849	904	1			88
							934	9									
*09	11250	X	10890	-0-	-360	-0-	464	1	9124	3	Y	1184	952	1			320
							1302	9									
10	11625	X	10554	-0-	-1071	-0-	495	1	8848	3	Y	1101	1283	1			138
							1211	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
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	9405	-0-	-4607	-0-	548	1	8122	3	N	668	702	1			272
							735	9									
*09	13260	X	12812	-0-	-448	-0-	559	1	11205	3	N	953	561	1			664
							1048	9									
*10	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	721	1	12884	3	N	980	1297	1			347
							1078	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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	10215	-0-	-7734	-0-	458	1	8683	3	Y	976	976	0			11
							1074	9									
*09	16920	X	13998	-0-	-2922	-0-	735	1	11745	3	Y	1380	535	0	740	1	116
							1518	9									
10	17577	X	15611	-0-	-1966	-0-	976	1	13185	3	Y	1318	1319	1			115
							1450	9									

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
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	550	1	8739	3	N	546	532	1			187
							601	9									
06	16290	X	5950	-0-	-10340	-0-	360	1	5198	3	N	356	442	1			101
							392	9									
07	16833	X	1087	-0-	-15746	-0-	107	1	875	3	Y	95	166	1			30
							105	9									
08	16833	X	109	-0-	-16724	-0-	8	1	73	3	Y	25	49	1			6
							28	9									
*09	13680	X	7392	-0-	-6288	-0-	323	1	6595	3	Y	431	40	1			397
							474	9									
*10	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	710	1	12682	3	Y	726	1003	1			120
							799	9									

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
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	1334	1	4039	3	N	1252	1151	1	3	8	194
							1377	9									
06	7410	X	6555	-0-	-855	-0-	1251	1	3966	3	N	1216	1266	1	2	8	142
							1338	9									
07	7440	X	6476	-0-	-964	-0-	1170	1	3964	3	Y	1220	1171	1			191
							1342	9									
08	6944	X	4612	-0-	-2332	-0-	934	1	2776	3	Y	820	915	1			96
							902	9									
*09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1010	1	4342	3	Y	1245	1038	1			303
							137	4	1370	9							
10	6758	X	5887	-0-	-871	-0-	817	1	3879	3	Y	1083	1247	1			139
							1191	9									

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
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	1212	1	3682	3	N	1132	1032	1	3	8	175
							1245	9									
06	7080	X	5992	-0-	-1088	-0-	1139	1	3632	3	N	1110	1153	1	2	8	130
							1221	9									
07	7316	X	6371	-0-	-945	-0-	1131	1	3958	3	Y	1165	1112	1			183
							1282	9									
08	6572	X	4790	-0-	-1782	-0-	947	1	2913	3	Y	845	929	1			99
							930	9									
*09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	934	1	3892	3	Y	1186	997	1			288
							114	4	1305	9							
10	6386	X	5741	-0-	-645	-0-	799	1	3748	3	Y	1085	1234	1			139
							1194	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	1580	1	5113	3	N	1505	1378	1	3	8	233
							1656	9									
06	9330	X	7952	-0-	-1378	-0-	1455	1	4913	3	N	1440	1503	1	2	8	168
							1584	9									
07	8277	X	8063	-0-	-214	-0-	1409	1	5025	3	Y	1481	1417	1			232
							1629	9									
08	8339	X	5688	-0-	-2651	-0-	1110	1	3469	3	Y	1008	1122	1			118
							1109	9									
*09	8070	X	7501	-0-	-569	-0-	1128	1	4798	3	Y	1333	1127	1			324
							109	4	1466	9							
10	8339	X	6118	-0-	-2221	-0-	855	1	4036	3	Y	1115	1296	1			143
							1227	9									

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
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	9632	-0-	-7263	-0-	535	1	7819	3	Y	1162	1243	1			102
							1278	9									
*09	16350	X	13894	-0-	-2456	-0-	583	1	11413	3	Y	1725	1339	1			488
							1898	9									
10	16895	X	13633	-0-	-3262	-0-	733	1	11000	3	Y	1727	1943	1			272
							1900	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	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	3128	-0-	-1615	-0-	380	1	2356	3	Y	356	308	1			144
							392	9									
*09	4590	X	4228	-0-	-362	-0-	625	1	3197	3	Y	369	318	1			195
							406	9									
*10	4619	X	4193	-0-	-426	-0-	843	1	3016	3	Y	304	405	1			94
							334	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3776	-0-	-2052	-0-	433	1	2985	3	Y	325	264	1			132
							358	9									
*09	5310	X	4850	-0-	-460	-0-	703	1	3806	3	Y	310	278	1			164
							341	9									
*10	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	941	1	3374	3	Y	301	372	1			93
							331	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 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
05	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	1003	1	21160	3	N	4098	4058	0	9	8	108
							4508	9									
06	29430	X	25119	-0-	-4311	-0-	939	1	19914	3	N	3878	3863	0	10	8	113
							4266	9									
07	29543	X	24376	-0-	-5167	-0-	926	1	19260	3	N	3809	3807	0			115
							4190	9									
08	28427	X	17979	-0-	-10448	-0-	736	1	14494	3	N	2499	2497	0			117
							2749	9									
*09	26040	X	24401	-0-	-1639	-0-	1184	1	18837	3	N	3982	3721	0	188	1	190
							4380	9									
10	26660	X	22995	-0-	-3665	-0-	465	1	18430	3	N	3727	3556	0	179	1	182
							4100	9									

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
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	17862	-0-	-10844	-0-	723	1	14067	3	N	2793	2793	0			72
							3072	9									
*09	27780	X	10698	-0-	-17082	-0-	595	1	8491	3	N	1465	135	0	1084	1	318
							1612	9									
10	26567	X	12243	-0-	-14324	-0-	715	1	9689	3	N	1672	1798	1			192
							1839	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
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	8621	-0-	-4058	-0-	525	1	7000	3	Y	996	989	1			164
							1096	9									
*09	12270	X	11275	-0-	-995	-0-	971	1	8875	3	Y	1299	1116	1			347
							1429	9									
10	12617	X	12220	-0-	-397	-0-	846	1	9801	3	Y	1430	1484	1			293
							1573	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
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	8767	-0-	-3633	-0-	536	1	7118	3	Y	1012	1007	1			167
							1113	9									
*09	11940	X	10678	-0-	-1262	-0-	915	1	8400	3	Y	1239	1075	1			331
							1363	9									
10	12338	X	11705	-0-	-633	-0-	810	1	9382	3	Y	1375	1424	1			282
							1513	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	347	1	3261	3	N	727	721	1	1	8	286
							800	9									
06	4710	X	2472	-0-	-2238	-0-	199	1	1844	3	N	390	527	1	2	8	147
							429	9									
07	4433	X	282	-0-	-4151	-0-	24	1	203	3	N	50					197
							55	9									
08	4433	X	2966	-0-	-1467	-0-	348	1	2138	3	N	436	369	1			264
							480	9									
*09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	1231	1	3064	3	N	862	548	1			578
							948	9									
10	4402	X	3639	-0-	-763	-0-	1277	1	1596	3	N	696	1109	1			165
							766	9									

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
05	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	1152	1	16920	3	N	3603	3759	1	2	8	325
							3963	9									
06	25410	X	20426	-0-	-4984	-0-	1087	1	15774	3	N	3241	3280	1	2	8	284
							3565	9									
07	26257	X	20607	-0-	-5650	-0-	1117	1	15803	3	Y	3352	3356	1			280
							3687	9									
08	23157	X	16521	-0-	-6636	-0-	933	1	11718	3	Y	2601	2564	1			317
							1009	4	2861	9							
*09	22410	X	14742	-0-	-7668	-0-	1227	1	10090	3	Y	2198	2189	1			326
							1007	4	2418	9							
10	22041	X	1992	-0-	-20049	-0-	188	1	1438	3	Y	333	635	1			24
							366	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
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	7006	-0-	-3007	-0-	415	1	5754	3	Y	646	548	1			180
							126	4	711	9							
*09	9180	X	7521	-0-	-1659	-0-	445	1	6316	3	Y	691	695	1			176
							760	9									
10	9052	X	7906	-0-	-1146	-0-	533	1	6584	3	Y	717	790	1			103
							789	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
05	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	687	1	5661	3	N	1640	1709	1	1	8	238
							1804	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	6198	-0-	-2389	-0-	617	1	3835	3	Y	1253	1301	1			166
							368	4	1378	9							
*09	8310	X	8147	-0-	-163	-0-	810	1	4910	3	Y	1515	1411	1			270
							760	4	1667	9							
10	8153	X	6837	-0-	-1316	-0-	788	1	4474	3	Y	1432	1389	1			313
							1575	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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	11231	-0-	-5633	-0-	627	1	9292	3	Y	1193	1259	1			123
							1312	9									
*09	15300	X	12013	-0-	-3287	-0-	504	1	10103	3	Y	1278	1056	1			345
							1406	9									
*10	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	743	1	13278	3	Y	1653	1791	1			207
							1818	9									

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
05	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	693	1	10029	3	N	2207	2292	1	2	8	199
							2428	9									
06	14460	X	12243	-0-	-2217	-0-	660	1	9393	3	N	1991	2014	1	2	8	174
							2190	9									
07	14322	X	12370	-0-	-1952	-0-	677	1	9426	3	Y	2061	2063	1			172
							2267	9									
08	13609	X	10180	-0-	-3429	-0-	572	1	7100	3	Y	1630	1604	1			198
							715	4	1793	9							
*09	12990	X	12171	-0-	-819	-0-	947	1	8330	3	Y	1965	1871	1			292
							732	4	2162	9							
10	13144	X	11827	-0-	-1317	-0-	1118	1	8443	3	Y	2060	2206	1			146
							2266	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
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	398	1	2988	3	N	947	963	1	1	8	137
							1042	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	3301	-0-	-1225	-0-	337	1	1987	3	Y	709	743	1			94
							197	4	780	9							
*09	4410	X	4009	-0-	-401	-0-	433	1	2272	3	Y	789	742	1			141
							436	4	868	9							
10	4433	X	3809	-0-	-624	-0-	439	1	2489	3	Y	801	767	1			175
							881	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
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	325	1	2515	3	N	778	804	1	1	8	113
							856	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	2669	-0-	-1268	-0-	281	1	1666	3	Y	572	600	1			76
							93	4	629	9							
*09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	395	1	2291	3	Y	757	698	1			135
							293	4	833	9							
10	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	378	1	2143	3	Y	687	672	1			150
							756	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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	11181	-0-	-5993	-0-	625	1	9252	3	Y	1185	1259	1			122
							1304	9									
*09	16260	X	14925	-0-	-1335	-0-	627	1	12540	3	Y	1598	1288	1			432
							1758	9									
*10	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	764	1	13643	3	Y	1709	1927	1			214
							1880	9									

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
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	5785	-0-	-2089	-0-	340	1	4860	3	Y	532	454	1			148
							585	9									
*09	7170	X	5705	-0-	-1465	-0-	337	1	4797	3	Y	519	535	1			132
							571	9									
10	7378	X	6438	-0-	-940	-0-	435	1	5364	3	Y	581	629	1			84
							639	9									

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4029	-0-	-249	-0-	322	1	2849	3	N	780	725	1			198
							858	9									
*09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	501	1	3301	3	N	1018	1093	1			123
							1120	9									
*10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	489	1	3423	3	N	994	900	1			217
							1093	9									

NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	15215	-0-	-4129	-0-	952	1	12695	3	Y	1351	1380	1			123
							82	4	1486	9							
*09	18720	X	14376	-0-	-4344	-0-	733	1	12209	3	Y	1304	1140	1			287
							1434	9									
10	19344	X	18011	-0-	-1333	-0-	1130	1	15100	3	Y	1619	1765	1			141
							1781	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10266	-0-	-4924	-0-	255	1	8706	3	Y	1186	1136	0			140
							1305	9									
*09	14700	X	13039	-0-	-1661	-0-	241	1	10600	3	Y	1539	1539	0			140
							505	4	1693	9							
10	15190	X	12521	-0-	-2669	-0-	132	1	10810	3	Y	1435	1358	0			217
							1579	9									

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
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	8543	-0-	-3361	-0-	527	1	7024	3	Y	902	925	1			123
							992	9									
*09	11520	X	9548	-0-	-1972	-0-	835	1	7609	3	Y	1004	901	1			226
							1104	9									
10	11904	X	11686	-0-	-218	-0-	819	1	9572	3	Y	1177	1270	1			133
							1295	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
05	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	737	1	10235	3	N	1261	1235	1	4	8	137
							1387	9									
06	12930	X	10776	-0-	-2154	-0-	489	1	9134	3	N	1048	1087	1	4	8	94
							1153	9									
07	14663	X	11482	-0-	-3181	-0-	583	1	9657	3	Y	1129	1123	1			100
							1242	9									
08	14663	X	9095	-0-	-5568	-0-	516	1	7663	3	Y	833	865	1			68
							916	9									
*09	14190	X	11249	-0-	-2941	-0-	487	1	9638	3	Y	1022	804	1			286
							1124	9									
10	12369	X	11924	-0-	-445	-0-	659	1	10086	3	Y	1072	1213	1			145
							1179	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
05	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	942	1	12978	3	N	1644	1558	1	4	8	178
							1808	9									
06	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	654	1	12184	3	N	1407	1454	1	4	8	127
							1548	9									
07	13857	X	13833	-0-	-24	-0-	705	1	11654	3	Y	1340	1348	1			119
							1474	9									
08	15717	X	9769	-0-	-5948	-0-	544	1	8251	3	Y	885	932	1			72
							974	9									
*09	15210	X	13211	-0-	-1999	-0-	565	1	11205	3	Y	1310	1016	1			366
							1441	9									
10	15717	X	14140	-0-	-1577	-0-	781	1	11964	3	Y	1268	1463	1			171
							1395	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	1168	1	16250	3	N	2012	1931	1	4	8	218
							2213	9									
06	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	808	1	15036	3	N	1737	1794	1	4	8	157
							1911	9									
07	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	859	1	14255	3	Y	1657	1667	1			147
							1823	9									
08	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	742	1	10993	3	Y	1208	1256	1			99
							1329	9									
*09	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	724	1	14341	3	Y	1671	1303	1			467
							1838	9									
*10	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	855	1	13079	3	Y	1444	1716	1			195
							1588	9									

NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

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	49417	X	9608	-0-	-39809	-0-	423	1	8173	3	Y	920	920	0			12
							1012	9									
*09	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	687	1	10952	3	Y	1300	493	0	708	1	111
							1430	9									
10	14632	X	13629	-0-	-1003	-0-	851	1	11491	3	Y	1170	1179	1			102
							1287	9									

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

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	9783	-0-	-4942	-0-	613	1	8226	3	Y	848	878	1			77
							11	4	933	9							
*09	14250	X	12201	-0-	-2049	-0-	626	1	10396	3	Y	1072	913	1			236
							1179	9									
10	14725	X	11618	-0-	-3107	-0-	728	1	9703	3	Y	1079	1221	1			94
							1187	9									

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

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	2805	-0-	-2651	-0-	386	1	1672	3	N	679	726	1			214
							747	9									
*09	4050	X	3691	-0-	-359	-0-	372	1	2340	3	N	890	926	1			178
							979	9									
10	3968	X	3041	-0-	-927	-0-	387	1	1936	3	N	653	714	1			117
							718	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
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	3191	-0-	-963	-0-	2569	3	622	9	N	565	554	1			243
*09	4020 X	2226	-0-	-1794	-0-	1681	3	545	9	N	495	555	1			183
10	3751 X	685	-0-	-3066	-0-	359	3	326	9	N	296	374	1			105

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

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	8250	-0-	-4956	-0-	508	1	6776	3	Y	878	913	1			119
						966	9									
*09	12420 X	10450	-0-	-1970	-0-	930	1	8314	3	Y	1096	968	1			247
						1206	9									
*10	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	902	1	10555	3	Y	1270	1374	1			143
						1397	9									

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

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	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	507	1	4398	3	N	458	682	1			118
						504	9									
*09	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5190	3	563	9	N	512	380	1			250
*10	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	762	1	6619	3	N	762	734	1			278
						838	9									

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

05	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	1526	1	11157	3	N	925	857	1	1	8	196
						1018	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	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	495	1	3877	3	Y	352	336	1			125
						387	9									
*09	605 X	605	-0-	-0-	-0-	143	1	348	3	Y	104	222	1			7
						114	9									
*10	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	293	1	1558	3	Y	162	121	1			48
						178	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
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	628	1	4399	3	N	384	348	1	1	8	81
							422	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	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	188	1	1188	3	Y	141	192	1			50
							155	9									
*09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	281	1	1734	3	Y	177	215	1			12
							195	9									
*10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	339	1	1824	3	Y	204	156	1			60
							224	9									

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

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	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	735	1	5456	3	Y	988	869	1			182
							1087	9									
*09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	997	1	5906	3	Y	1062	931	1			313
							1168	9									
*10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	1185	1	5834	3	Y	1121	1197	1			237
							1233	9									

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

05	47089	X	4167	-0-	-42922	-0-	1011	1	2371	3	N	714	909	1	7	8	115
							785	9									
06	45570	X	3736	-0-	-41834	-0-	943	1	2005	3	N	716	559	1	4	8	268
							788	9									
07	4991	X	3978	-0-	-1013	-0-	981	1	2231	3	N	696	704	1			260
							766	9									
08	4805	X	3043	-0-	-1762	-0-	749	1	1752	3	N	493	541	1			212
							542	9									
*09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	886	1	2696	3	N	675	497	1			390
							743	9									
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	1103	1	2768	3	N	626	736	1			280
							689	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

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	3813	-0-	-1674	-0-	177	1	3212	3	N	385	368	1			157
							424	9									
*09	6030	X	5002	-0-	-1028	-0-	221	1	4194	3	N	534	183	1			508
							587	9									
10	6107	X	5126	-0-	-981	-0-	267	1	4287	3	N	520	745	1			283
							572	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
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	7394	-0-	-4975	-0-	330	1	6334	3	N	664	719	1			193
						730	9									
*09	11970 X	10131	-0-	-1839	-0-	452	1	8765	3	N	831	551	1			473
						914	9									
10	11346 X	10880	-0-	-466	-0-	576	1	9238	3	N	969	1107	1			335
						1066	9									

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

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	9195	-0-	-5406	-0-	691	1	7987	3	N	470	488	1			282
						517	9									
*09	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	1076	1	12171	3	N	695	347	1			630
						765	9									
*10	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	1342	1	12049	3	N	714	1067	1			277
						785	9									

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

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-
09	14550 X	-0-	-0-	-14550	-0-					N	-0-					-0-
10	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

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	9180	-0-	-4615	-0-	225	1	7369	3	Y	1442	1357	0			166
						1586	9									
*09	13350 X	12199	-0-	-1151	-0-	222	1	9556	3	Y	1814	1813	0	95	1	72
						426	4	1995	9							
10	13795 X	11455	-0-	-2340	-0-	117	1	9491	3	Y	1679	1575	0			176
						1847	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
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	12411	-0-	-8855	-0-	350	1	10796	3	N	1150	1240	1			167
							1265	9									
*09	19320	X	11037	-0-	-8283	-0-	328	1	9476	3	N	1121	1079	1			209
							1233	9									
10	19964	X	10760	-0-	-9204	-0-	457	1	8895	3	N	1280	1245	1			244
							1408	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
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	11380	-0-	-5546	-0-	317	1	9896	3	N	1061	1080	1			154
							1167	9									
*09	15600	X	12790	-0-	-2810	-0-	363	1	11186	3	N	1128	1071	1			211
							1241	9									
10	15314	X	13315	-0-	-1999	-0-	577	1	11497	3	N	1128	1124	1			215
							1241	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
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	15143	-0-	-5999	-0-	370	1	12181	3	Y	2356	2230	0			143
							2592	9									
*09	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	369	1	15756	3	Y	3001	2999	0	82	1	63
							789	4	3301	9							
10	20181	X	18802	-0-	-1379	-0-	192	1	15605	3	Y	2732	2557	0			238
							3005	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
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		5277	-0-	5277	19328	568	1	4058	3	Y	592	619	1			109
							651	9									
*09	14B2 EXT		7177	-0-	7177	26505	932	1	5255	3	Y	900	744	1			265
							990	9									
*10	33050	X	6545	-0-	-26505	-0-	938	1	4712	3	Y	814	907	1			172
							895	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
05	127596	X	14	-0-	-127582	-0-	8	1	6	9	N	5	21	1			2
06	123480	X	4150	-0-	-119330	-0-	15	1	3825	3	N	282	104	1	1	8	179
							310	9									
07	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	438	1	14225	3	N	925	830	1			274
							1018	9									
08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	293	1	9418	3	N	617	753	1			138
							679	9									
*09	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	304	1	9686	3	N	677	590	1			225
							745	9									
10	15686	X	13252	-0-	-2434	-0-	587	1	11781	3	N	804	816	1			213
							884	9									

D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126418	X	199	-0-	-126219	-0-	32	1	127	3	N	36	108	1	1	8	18
							40	9									
06	122340	X	2519	-0-	-119821	-0-	151	1	2189	3	N	163	77	1	1	8	103
							179	9									
07	21328	X	14117	-0-	-7211	-0-	396	1	12784	3	N	852	703	1			252
							937	9									
08	19933	X	9948	-0-	-9985	-0-	288	1	8993	3	N	606	723	1			135
							667	9									
*09	13410	X	11421	-0-	-1989	-0-	326	1	10307	3	N	716	613	1			238
							788	9									
10	14198	X	12391	-0-	-1807	-0-	549	1	11018	3	N	749	788	1			199
							824	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	98	1	744	3	Y	161	171	1			197
							177	9									
*09	1140	X	489	-0-	-651	-0-	403	3	86	9	Y	78					275
10	1116	X	35	-0-	-1081	-0-	11	1	24	9	Y	22					297

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
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	9151	-0-	-3652	-0-	439	1	7969	3	N	675	713	1			152
							743	9									
*09	11640	X	10491	-0-	-1149	-0-	531	1	9140	3	N	745	642	1			255
							820	9									
10	11935	X	11149	-0-	-786	-0-	698	1	9506	3	N	859	896	1			218
							945	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
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	7996	-0-	-4218	-0-	410	1	6929	3	N	597	706	1			135
							657	9									
*09	10980	X	10678	-0-	-302	-0-	544	1	9300	3	N	758	633	1			260
							834	9									
10	12090	X	10534	-0-	-1556	-0-	659	1	8992	3	N	803	859	1			204
							883	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
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	9525	-0-	-2379	-0-	614	1	7884	3	Y	882	896	1			80
							57	4	970	9							
*09	11520	X	10066	-0-	-1454	-0-	520	1	8541	3	Y	914	793	1			201
							1005	9									
10	11904	X	10198	-0-	-1706	-0-	639	1	8518	3	Y	946	1065	1			82
							1041	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
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	11126	-0-	-3196	-0-	626	1	8990	3	Y	1373	1488	1			120
							1510	9									
*09	13860	X	13055	-0-	-805	-0-	562	1	10720	3	Y	1612	1276	1			456
							1773	9									
10	17112	X	13932	-0-	-3180	-0-	749	1	11243	3	Y	1764	1942	1			278
							1940	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
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	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	423	1	2128	3	N	1020	1097	1			183
							1122	9									
09	455	X	455	-0-	-0-	-0-	444	1	11	9	N	10					193
10	1023	X	644	-0-	-379	-0-	640	1	4	9	N	4					197

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103416	X	9190	-0-	-94226	-0-	633	1	7834	3	N	657	387	1			336
							723	9									
06	100080	X	8603	-0-	-91477	-0-	496	1	7488	3	N	563	539	1	1	8	359
							619	9									
07	103416	X	8524	-0-	-94892	-0-	239	1	7713	3	N	520	725	1			154
							572	9									
08	103416	X	6294	-0-	-97122	-0-	183	1	5682	3	N	390	457	1			87
							429	9									
*09	100080	X	7215	-0-	-92865	-0-	207	1	6505	3	N	457	392	1			152
							503	9									
10	9176	X	7462	-0-	-1714	-0-	330	1	6637	3	N	450	482	1			120
							495	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		213	-0-	213	213	89	1	124	9	N	113					161

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80656	-0-	80656	80656	172	1	56320	3	N	21967	21697	0	237	1	33
							24164	9									
02	0		151714	-0-	151714	232370	264	1	108378	3	N	39156	39154	0	35	1	-0-
							43072	9									
03	0		150056	-0-	150056	382426	219	1	107312	3	N	38659	38624	0	29	1	6
							42525	9									
04	0		142414	-0-	142414	524840	208	1	104930	3	N	33887	33877	0	6	1	10
							37276	9									
05	0		122793	-0-	122793	647633	215	1	91030	3	N	28680	28678	0			12
							31548	9									
*06	735722	X	88089	-0-	-647633	-0-	184	1	66960	3	N	19041	19041	0			12
							20945	9									
07	75547	X	72571	-0-	-2976	-0-	177	1	54937	3	N	15870	15845	0	30	1	7
							17457	9									
08	75547	X	45439	-0-	-30108	-0-	117	1	34920	3	N	9456	9436	0	20	1	7
							10402	9									
09	73110	X	36554	-0-	-36556	-0-	61	1	28094	3	N	7635	7635	0			7
							8399	9									
10	75547	X	26467	-0-	-49080	-0-	278	1	20198	3	N	5446	4987	0	376	1	90
							5991	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRENK A WELL #: RRCID -> 282727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	266	1	163	9	N	148	189	1				203
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	1030	1	3895	3	N	649	377	1	128	8		347
							714	9										
07	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	937	1	1767	3	N	298	367	1				278
							328	9										
08	2883	X	940	-0-	-1943	-0-	627	1	173	3	N	127	183	1				222
							140	9										
09	5310	X	657	-0-	-4653	-0-	232	1	353	3	N	65	170	1				117
							72	9										
*10	5673	X	265	-0-	-5408	-0-	244	1	21	9	N	19						136

TEAL OPERATING, LLC 840879
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

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										
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	70	1	760	2	N	114						250
							125	9										
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	70	1	760	2	N	114						364
							125	9										

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

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								
*09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	7						80
10	5363	X	133	-0-	-5230	-0-	32	3	24	4	N	70						150
							77	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

05	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	1401	-0-	-738	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	2190 X	1572	-0-	-618	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

05	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	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	210 X	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

05	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	2929	-0-	-202	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	2808	-0-	-432	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

05	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-
*09	3360 #	1988	-0-	-1372	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*10	3317 #	2809	-0-	-508	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO, SOUTH (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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324

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
09	0	W	1180	-0-	1180	B	25492	1064	2	116	9	N	105	183	1		91
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	25492					N	NO RPT				91

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

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
09	3681	X	3681	-0-	-0-	B	-0-	550	1	3131	2	N	-0-				231
*10	8997	X	8997	-0-	-0-	B	-0-	775	1	7851	2	N	337	366	1		202
								371	9								

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

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
09	4560	X	3389	-0-	-1171	B	-0-	500	1	2889	2	N	-0-				241
*10	5249	X	5249	-0-	-0-	B	-0-	775	1	4288	2	N	169	356	1		54
								186	9								

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

05	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
09	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	491	2	367	9	N	334	184	1			400
10	806	N	678	-0-	-128 B	-0-	644	2	34	9	N	31	328	1			103

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

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
09	1260	X	587	-0-	-673 B	-0-	587	2			N	-0-					98
10	1302	X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					98

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3510	X	3250	-0-	-260 B	-0-	2836	2	414	9	N	376	187	1			374
10	3596	X	3267	-0-	-329 B	-0-	2914	2	353	9	N	321	536	1			159

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

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
09	1050	N	800	-0-	-250	-0-	764	2	36	9	N	33					184
10	806	N	707	-0-	-99	-0-	654	2	53	9	N	48					232

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6675					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-6675					N	NO RPT					-0-

ELLA BORROUM (M-7) 28421 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FRIO DRILLING, INC. 286600
ERP, WILL E. WELL #: 1 L RRCID -> 035853 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7368 - 7380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELOISE (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
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	2					37
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	1					38

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	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-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950) 28666 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) 28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SIRTEX OIL IND. 784955
HAYNES, EMMA WELL #: 1 U RRCID -> 001528 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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							
09	43290	10936	-0-	-32354	-0-	218	1	8674	2	N	95	181	1			67
						1939	4	105	9							
10	9331 #	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					67

FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	210 #	89	-0-	-121	-0-	85	2	4	9	N	4					180
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					180

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1140	N	752	-0-	-388	-0-	535	2	112	4	Y	95	126	0			33
							105	9									
10	992	N	744	-0-	-248	-0-	435	2	98	4	Y	192	165	0			60
							211	9									

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA (DAGG) 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPERANZA (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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

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
*09	17348	17348	-0-	-0-	-0-	16913	2	435	9	N	395	380	1	114
10	17174	19944	-0-	2770	2770	19462	2	482	9	N	438	382	1	170

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

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-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

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-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
O'DANIEL KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 172077 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

05	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-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	110	1	700	2	N	-0-			-0-
*10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	160	1	618	2	N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

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-
09	660 N	440	-0-	-220	-0-	110	1	330	2	N	-0-			-0-
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	160	1	558	2	N	-0-			-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

05	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-
09	1050 N	573	-0-	-477	-0-	110	1	463	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	160	1	873	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
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-
09	540 N	356	-0-	-184	-0-	110	1	246	2	N	-0-			-0-
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	160	1	477	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

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-
09	6570 #	3802	-0-	-2768	-0-	56	1	3746	2	N	-0-			-0-
*10	7824 R	7824	-0-	-0-	-0-	117	1	7707	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

05	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	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	496 X	NO RPT	-0-	-496	-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH E WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648

05	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-
09	3450	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FANNIN, SOUTH (TAG)            //CONT.//   30178 100   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: GOLIAD
  WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.          931338
    RICHARDSON, LOYD                 WELL #:    1    RRCID -> 110622  COMPL. DATE 06/05/1986  TOTAL DEPTH  4715 PERF. 2531 -  2534
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FANNIN, SOUTH (TOBY)                      30178 103   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: GOLIAD
  A & R RESOURCES                         000578
    PARKS                            WELL #:    2    RRCID -> 151587  COMPL. DATE 07/27/1994  TOTAL DEPTH  2322 PERF. 1880 -  1885
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FANNIN, SOUTH (4800)                      30178 800   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: GOLIAD
  MOHICAN OPERATING, L.L.C.               573707
    MARKS                            WELL #:         RRCID -> 244742  COMPL. DATE 07/20/2008  TOTAL DEPTH  5055 PERF. 4884 -  4887
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        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
  BYNG ENERGY GROUP, INC.                 118732
    GEORGE WEST ESTATE               WELL #:    6 U  RRCID -> 104083  COMPL. DATE 01/30/1983  TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 -  9497
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  VANGUARD OPERATING, LLC                 881585
    BODDEN FROST GAS UNIT 1          WELL #:    3 U  RRCID -> 103175  COMPL. DATE 10/12/1982  TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 -  9560
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BODDEN-FROST GAS UNIT 1          WELL #:    4    RRCID -> 251488  COMPL. DATE 06/16/2005  TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 -  9788
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 09     1110        1076     -0-        -34  B       -541       1051  3       25  9    N        23                               130
 10     1116 N       867     -0-       -249  B       -541        850  3       17  9    N        15                               145
```

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
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
09	2280 N	2204	-0-	-76	-0-	2136	3	68	9	N	62					132
10	2294 N	1711	-0-	-583	-0-	1648	3	63	9	N	57					189

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

05	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
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					15
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					7
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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
09	480 X	415	-0-	-65	-0-	415	3		N	-0-			37
*10	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FENNER, EAST (FRIO 4350) 30638 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
GLENEAGLES WELL #: 1 RRCID -> 221327 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - PLUGGED 08/02/17

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

05	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	293 X	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1 9	N	1			116
09	450 X	305	-0-	-145	-0-	305	2		N	-0-			116
10	465 X	1	-0-	-464	-0-	1	2		N	-0-			116

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
10	6510 X	4441	-0-	-2069	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

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	20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	20004	2	84	9	N	76					155
*09	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	20004	2	31	9	N	28					183
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					183

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

05	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
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	585	3	13	9	N	12					84
10	527 #	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					84

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
10	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

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	6427	-0-	-8174	-0-	566	1	5861	2	N	-0-					270
09	13620 X	2935	-0-	-10685	-0-	385	1	2550	2	N	-0-					270
10	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					270

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4545	-0-	-2275	-0-	401	1	4144	2	N	-0-					56
09	6600	X	3089	-0-	-3511	-0-	405	1	2684	2	N	-0-					56
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					56

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6991	-0-	-5006	-0-	616	1	6375	2	N	-0-					35
09	11610	X	5234	-0-	-6376	-0-	686	1	4548	2	N	-0-					35
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-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
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	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
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10595	-0-	-5246	-0-	426	1	10073	2	N	87					165
						96	9									
09	15270 X	12109	-0-	-3161	-0-	502	1	11519	2	N	80					245
						88	9									
10	15779 X	12968	-0-	-2811	-0-	400	1	12488	2	N	73	184	1			134
						80	9									

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	2933	-0-	2933 B	3720	699	1	2223	3	N	10					184
							11	9									
06	0	N	2945	-0-	2945 B	6665	676	1	2260	3	N	8					192
							9	9									
07	0	N	3048	-0-	3048 B	9713	699	1	2325	3	N	22	175	1			39
							24	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	9713					N	5					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9713																	
09	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	6713					N	8					52
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	3613					N	13					65

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

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																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2015					N	-0-					133
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2015					N	NO RPT					133

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS, SOUTH (9,850) 32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED, J. F. WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANCITAS, 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
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	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8067	2	656	9	N	596	374	1			789
09	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8300	2	551	9	N	501	911	1			379
*10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	8759	2	736	9	N	669	948	1			100

FRANKE (YEGUA) 32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

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-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	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

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-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	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                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FREEMAN (PETTUS 4600)                       32907 760   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: LIVE OAK
  DEWBRE PETROLEUM CORPORATION              216748
    RAPP                              WELL #:    1    RRCID -> 232252  COMPL. DATE 11/09/2007  TOTAL DEPTH  5500 PERF. 4690 -  4694
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 PRTL PLG     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-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B      -22033                              N    NO RPT                                -0-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                104
 09    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                104
 10 14B2 EXT     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
*09     7865        7865     -0-        -0-           -0-         263  1     7356  3    N      224      178  1                   219
                                                                  246  9
*10     7865 #      8987     -0-       1122          1122         279  1     8456  3    N      229      354  1                    94
                                                                  252  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)              33010 025   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: DE WITT
  D AND J OPERATING, LLC                    196231
    REIFFERT-THOMAS G. U. #1          WELL #:    1    RRCID -> 171298  COMPL. DATE 09/28/1998  TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 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
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                 58
 10 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
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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	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
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	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					41
09	870	X	240	-0-	-630	-0-	240	1			N	-0-					41
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					24
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-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
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									
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	N	144					288
							158	9									
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	N	235	187	1			336
							259	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1080	N	819	-0-	-261	-0-	143	1	676	3	N	-0-					164
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	182	1	903	3	N	-0-					164

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	360	X	308	-0-	-52	-0-	54	1	254	3	N	-0-					75
10	372	X	265	-0-	-107	-0-	44	1	221	3	N	-0-					75

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	12210	X	2666	-0-	-9544	-0-	463	1	2183	3	N	18					200
							20	9									
10	12307	X	2892	-0-	-9415	-0-	486	1	2406	3	N	-0-					200

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	1400	1	6594	3	N	18					184
							20	9									
10	8215	X	5967	-0-	-2248	-0-	999	1	4953	3	N	14					198
							15	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	32310	X	31641	-0-	-669	-0-	5502	1	25926	3	N	194					348
							213	9									
*10	35876	X	35876	-0-	-0-	-0-	6007	1	29768	3	N	92	70	6			370
							101	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	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
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					72
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					72

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	6660	X	150	-0-	-6510	-0-	26	1	124	3	N	-0-					107
10	6882	X	58	-0-	-6824	-0-	10	1	48	3	N	-0-					107

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	330	N	180	-0-	-150	-0-	32	1	148	3	N	-0-					63
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	50	1	250	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
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
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
09	1050	X	367	-0-	-683	-0-	361	2	6	9	N	5					40
10	899	X	418	-0-	-481	-0-	405	2	13	9	N	12					52

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
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
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
09	1380	X	1337	-0-	-43	-0-	1336	2	1	9	N	1					162
10	1426	X	1389	-0-	-37	-0-	1386	2	3	9	N	3					165

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

05	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-
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	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-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	1			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VIPER S.W.D., LLC 886209
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3815 - 3819

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	12840 #	4922	-0-	-7918	-0-	4916	2	6	9	N	5					78
10	11780 #	9019	-0-	-2761	-0-	9011	2	8	9	N	7					85

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

05	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-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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

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-
09	4860 #	3235	-0-	-1625	-0-	436	1	2799	2	N	-0-					-0-
10	4805 #	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-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

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
09	3450 X	3307	-0-	-143	-0-	3307	2			N	-0-					56
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					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

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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE) 33883 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11788 - 11824

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
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

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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	700					Y	NO RPT			24
10	DLQ G-10	796	-0-	796	1496	777	2	19	9	Y	17			58

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4100) 33889 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 30 RRCID -> 134904 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 4041 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST (5200) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MAURITZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCITAS CREEK (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	20639	-0-	-5711	-0-	19880	2	759	9	N	690	686	1			273
09	23940 #	18224	-0-	-5716	-0-	17279	2	655	9	N	595	695	1			163
10	25885 #	24302	-0-	-1583	-0-	23894	2	408	9	N	371	530	1			4

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	27	1	194	2	Y	12	31	1			17
						13	9									
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	25	1	181	2	Y	14	24	1			7
						15	9									

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

05	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									
09	2880 X	2850	-0-	-30	-0-	332	1	2390	2	Y	116	144	1			78
						128	9									
10	2976 X	2804	-0-	-172	-0-	330	1	2339	2	Y	123	153	1			48
						135	9									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

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	368	-0-	-190	-0-	360	2	8	9	N	7					45
09	600 X	328	-0-	-272	-0-	328	2			N	-0-					45
10	620 X	369	-0-	-251	-0-	369	2			N	-0-					45

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

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									
09	16290 #	10522	-0-	-5768	-0-	548	1	9871	3	N	94					184
						103	9									
*10	15748 #	9532	-0-	-6216	-0-	529	1	8971	3	N	29	167	1			46
						32	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

05	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
09	3090 #	2992	-0-	-98	-0-	495	1	2497	3	Y	-0-			36
10	3100 #	3015	-0-	-85	-0-	692	1	2323	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

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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

05	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-
09	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	193	1	975	3	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	287	1	964	3	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

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									
09	6090 X	5214	-0-	-876	-0-	853	1	4302	3	Y	54					100
						59	9									
10	5673 X	4926	-0-	-747	-0-	1130	1	3796	3	Y	-0-					100

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CANFIELD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 262232 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859

05	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-																
09	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2513	2	17	9	N	15					63
10	2387 N	2319	-0-	-68 B	-0-	2302	2	17	9	N	15					78

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	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-																	
09	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	340	1	1423	2	N	-0-					184
10	2325	N	1688	-0-	-637 B	-0-	358	1	1322	2	N	7					191
							8	9									

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

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-																	
09	630	N	592	-0-	-38 B	-0-	114	1	477	2	N	1	1	8			138
							1	9									
10	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	122	1	449	2	N	-0-					138

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

05	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
09	2280	X	2146	-0-	-134	-0-	2140	2	6	9	N	5	178	1			198
10	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					198

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

05	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-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

05	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
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					95
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7					102

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

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-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

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
09	DLQ	G-10	7806	-0-	7806	14889	7572	2	234	9	Y	213	250	1			237
*10	23150	X	8261	-0-	-14889	-0-	8031	2	230	9	Y	209	242	1			204

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

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	3476	-0-	-864	-0-	750	1	2669	2	N	52					207
							57	9									
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	35					242
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	43					285
10	4123	X	3500	-0-	-623	-0-	750	1	2696	2	N	49	196	1			138
							54	9									

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

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
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					37
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					37

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

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
09	9060	X	5630	-0-	-3430	-0-	5591	3	39	9	N	35	193	1			25
10	9362	X	2267	-0-	-7095	-0-	2258	3	9	9	N	8					33

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	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					264
09	2190	X	1393	-0-	-797 B	-0-	1373	2	20	9	N	18	183	1			99
10	2263	X	946	-0-	-1317 B	-0-	907	2	39	9	N	35					134

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

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
09	2040	N	1859	-0-	-181 B	-0-	1781	2	78	9	N	71	11	1			222
10	2139	N	2018	-0-	-121 B	-0-	1899	2	119	9	N	108	187	1			143

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

05	5983	X	4838	-0-	-1145 B	-0-	4692	2	146	9	N	133	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
09	4680	X	3665	-0-	-1015 B	-0-	3521	2	144	9	N	131	25	1			171
10	4836	X	3975	-0-	-861 B	-0-	3845	2	130	9	N	118	197	1			92

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

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
09	2430	X	1856	-0-	-574 B	-0-	1682	2	174	9	N	158	12	1			202
10	2108	X	1953	-0-	-155 B	-0-	1626	2	327	9	N	297	362	1			137

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

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
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					72
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					72

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

05	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
09	17640	X	14056	-0-	-3584	B	-0-	13674	2	382	9	N	347	377	1		156
10	17453	X	15350	-0-	-2103	B	-0-	14908	2	442	9	N	402	365	1		193

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

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
09	6675	X	6675	-0-	-0-	B	-0-	6422	2	253	9	N	230	176	1		205
10	6727	X	6097	-0-	-630	B	-0-	5838	2	259	9	N	235	187	1		253

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

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
*09	3549	X	3549	-0-	-0-	B	-0-	3549	2			N	-0-				386
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	B	-0-					N	NO RPT				386

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

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
09	2070	X	1813	-0-	-257	B	-0-	1813	2			N	-0-				286
10	2139	X	1871	-0-	-268	B	-0-	1771	2	100	9	N	91	83	1		294

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

05	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
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
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
09	930	N	372	-0-	-558	-0-	118	1	245	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	123	1	690	2	Y	16					24
							18	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

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
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13					67
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	107	2	21	9	N	19					86

GOOD HOPE (WICK 10100) //CONT.// 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	753	2	21	9	N	19					95
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	2	13	9	N	12					107

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
09	90 X	81	-0-	-9 B	-0-	81	1		N	-0-			37
10	93 X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

05	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
09	6450 #	4904	-0-	-1546	-0-	4840	2	64	9	N	58			189
10	7223 #	5945	-0-	-1278	-0-	5839	2	106	9	N	96	161	1	124

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

05	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-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (F-2-A) 36867 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 5 RRCID -> 255960 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

05	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	245	-0-	-623	-0-	52	1	193	2	N	-0-					-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

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-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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	235	-0-	-416	-0-	51	1	184	2	N	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
10	434 N	43	-0-	-391	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

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	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	96	-0-	-28	-0-	38	1	58	2	N	-0-			-0-
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	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	185	-0-	-32	-0-	47	1	138	2	N	-0-			-0-
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	12	1	133	2	N	-0-			-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 19 RRCID -> 132020 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

05	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-
*09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	316	1	117	3	N	-0-			-0-
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	260	1	33	3	N	-0-			-0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

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-
09	15 X	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3289 X	24	-0-	-3265	-0-	24	1		N	-0-			-0-
06	4290 X	12	-0-	-4278	-0-	12	1		N	-0-			-0-
07	4433 X	9	-0-	-4424	-0-	9	1		N	-0-			-0-
08	4433 X	40	-0-	-4393	-0-	40	1		N	-0-			-0-
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			-0-
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-14 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

05	0 #	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	33	1	10	2	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

05	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	1115	-0-	-249	-0-	135	1	980	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	541	-0-	-749	-0-	46	1	495	2	N	-0-			-0-
*10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	94	1	1248	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8801		6493	-0-	-2308	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
*09	5426		5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
*10	5426		7241	-0-	1815	1815	7241	2			N	-0-					-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	#	2216	-0-	-2434	-0-	230	1	1884	2	N	93	159	1			119
							102	9									
09	4290	#	1088	-0-	-3202	-0-	85	1	906	2	N	88	144	1			63
							97	9									
10	4061	#	2896	-0-	-1165	-0-	189	1	2516	2	N	174	167	1			71
							191	9									

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N) 36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -C- WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	2250		1947	-0-	-303	-0-	263	1	1684	2	N	-0-					160
10	2325		NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					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
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	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					84
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84
10	496	N	54	-0-	-442	-0-	4	1	50	2	N	-0-					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
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
*09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	1826	1	2621	2	Y	16					391
							18	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					391

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					178
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	1118	1	1604	2	Y	28					395
							31	9									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					395

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

05	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
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	319	1	458	2	Y	-0-					279
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					279

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

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									
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	516	1	741	2	Y	28					843
							31	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					843

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

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									
09	7050	X	4253	-0-	-2797	-0-	1732	1	2486	2	Y	32					778
							35	9									
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					778

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
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
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	50	2	Y	23					119
							25	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					119

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	1190	1	1707	2	Y	23					326
							25	9									
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					326

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	838	1	1202	2	Y	16					250
							18	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					250

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	203	1	291	2	Y	-0-					209
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					209

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
09	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	348	1	2188	2	N	-0-					37
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	621	1	2710	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	Y	-0-					278
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					278

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	4830 X	3838	-0-	-992	-0-	241	1	3186	2	Y	40	40	2			-0-
						367	3	44	9							
10	4991 X	4466	-0-	-525	-0-	289	1	3744	2	Y	40	40	2			-0-
						389	3	44	9							

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
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									
09	14250 X	11975	-0-	-2275	-0-	1066	1	10705	2	Y	185	125	1			96
						204	9									
10	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					96

HALLETSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

05	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
09	2640 #	775	-0-	-1865	-0-	775	1			N	-0-					24
10	1054 #	984	-0-	-70	-0-	775	1	209	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	68	1	1676	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	752	1	19457	2	Y	1090	946	1			258
							1199	9									
10	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					258

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	12390	X	9766	-0-	-2624	-0-	373	1	9207	2	Y	169	149	1			116
							186	9									
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					116

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

05	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
09	5610	X	3445	-0-	-2165	-0-	96	1	3265	3	N	76					140
							84	9									
10	5797	X	5369	-0-	-428	-0-	143	1	5075	3	N	137	182	1			95
							151	9									

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

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									
09	3270	X	1775	-0-	-1495	-0-	49	1	1672	3	N	49	178	1			37
							54	9									
10	3875	X	1881	-0-	-1994	-0-	52	1	1829	3	N	-0-					37

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	16410	X	16036	-0-	-374	-0-	752	1	14925	2	Y	326	310	2			90
							359	9									
*10	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	856	1	17972	2	Y	419	425	2			84
							461	9									

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

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									
09	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	586	1	11588	2	Y	263	251	2			72
							289	9									
*10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	560	1	11724	2	Y	286	301	2			57
							315	9									

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

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									
09	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	398	1	7889	2	Y	181	160	2			50
							199	9									
*10	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	384	1	8059	2	Y	197	207	2			40
							217	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

05	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
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					95
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					47

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

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
09	3000	X	1214	-0-	-1786	-0-	1206	2	8	9	N	7					140
10	3100	X	1231	-0-	-1869	-0-	1203	2	28	9	N	25					165

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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

05	81933 X	51080	-0-	-30853	-0-	50120	2	960	9	N	873	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
09	79290 X	59489	-0-	-19801	-0-	58459	2	1030	9	N	936	934	1			217
10	80352 X	75097	-0-	-5255	-0-	73807	2	1290	9	N	1173	1134	1			256

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

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	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	89106					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015 - P/A 06/23/2014

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

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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS (WILCOX-LULING) 39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-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

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									
09	DLQ G-10		604	-0-	604	1209	561	2	36	3	Y	6					126
							7	9									
10	DLQ G-10		570	-0-	570	1779	534	2	30	3	Y	5	28	1			103
							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

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									
09	DLQ G-10		3365	-0-	3365	6806	3055	2	186	3	Y	113	188	1			298
							124	9									
10	DLQ G-10		3346	-0-	3346	10152	3053	2	180	3	Y	103	150	1			251
							113	9									

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9765 #	6798	-0-	-2967	-0-	214 1	6584 3	N	-0-			15
06	8820 #	6764	-0-	-2056	-0-	230 1 2 9	6532 3	N	2			17
07	9114 #	6281	-0-	-2833	-0-	182 1 4 9	6095 3	N	4			21
08	8494 #	3967	-0-	-4527	-0-	142 1	3825 3	N	-0-			21
09	7410 #	4191	-0-	-3219	-0-	119 1	4072 3	N	-0-	21 1		-0-
10	6975 #	6547	-0-	-428	-0-	318 1	6229 3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2490 X	384	-0-	-2106 B	-0-	38 1 1 9	345 2	N	1			96
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
09	360 X	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N	NO RPT			96
10	372 X	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT			96

HEARD RANCH (FRIO Z) //CONT.// 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	210	N	60	-0-	-150 B	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					56
*10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	15	1	237	2	Y	8					64
							9	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	89	-0-	89	89	5	1	84	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

05	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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

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	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					6
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					6
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					6

HEARD RANCH (3500) //CONT.// 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	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-
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	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 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	30	1	485	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

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-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	41	1	569	2	Y	-0-					-0-
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	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 #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	9450	X	987	-0-	-8463	-0-	67	1	920	2	Y	-0-					36
10	8928	X	894	-0-	-8034	-0-	52	1	842	2	Y	-0-					36

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	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

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-
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	199	1	2740	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	162	1	2595	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	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

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-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	638	2	Y	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

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-
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	357	1	4926	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	265	1	4254	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

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-
09	1590	X	1553	-0-	-37	-0-	105	1	1448	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	90	1	1438	2	N	-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 #: 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
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-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	130	1	1787	2	N	-0-					-0-
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	109	1	1755	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

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-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	294	1	4050	2	N	-0-					-0-
*10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	260	1	4180	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

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-
09	2160	X	1882	-0-	-278	-0-	127	1	1755	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	108	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	660	N	231	-0-	-429	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	143	-0-	-570	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3900) //CONT.// 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD RANCH (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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	143	1	1966	2	N	-0-					-0-
10	2077 #	1992	-0-	-85	-0-	117	1	1875	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

05	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	3100 N	7472	-0-	4372	4372	172	1	7300	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4372					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4372					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

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-
09	2190 X	2020	-0-	-170	-0-	137	1	1883	2	Y	-0-					-0-
10	2263 X	2138	-0-	-125	-0-	125	1	2013	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
*10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

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-
09	14550 X	690	-0-	-13860	-0-	47	1	643	2	Y	-0-			-0-
10	14105 X	585	-0-	-13520	-0-	34	1	551	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

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-
09	1260 N	1074	-0-	-186	-0-	73	1	1001	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	986	-0-	-316	-0-	58	1	928	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

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	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	676	1	5412	2	N	2			210
						2	9							
09	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			210
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			210

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

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-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	839	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	730	-0-	-138	-0-	43	1	687	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

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-
09	3600 X	3153	-0-	-447	-0-	213	1	2940	2	Y	-0-			-0-
10	3720 X	2771	-0-	-949	-0-	162	1	2609	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

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							
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	253	1	3488	2	Y	3			77
							3	9							
10	3999	X	2828	-0-	-1171	-0-	166	1	2662	2	Y	-0-			77

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

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-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

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-
09	990	N	887	-0-	-103	-0-	60	1	827	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	942	-0-	-81	-0-	55	1	887	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

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
09	12180	X	11103	-0-	-1077	-0-	751	1	10352	2	Y	-0-			62
10	12586	X	11040	-0-	-1546	-0-	647	1	10393	2	Y	-0-			62

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8220	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									
*09	8252	8252	-0-	-0-	-0-	558	1	7691	2	Y	3					68
						3	9									
10	8370	7734	-0-	-636	-0-	452	1	7257	2	Y	23					91
						25	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
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-
09	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	1102	1	15193	2	Y	-0-					-0-
10	16647 X	15540	-0-	-1107	-0-	911	1	14629	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

HEINZEVILLE (RECKLAW) //CONT.// 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (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

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-
*09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

05	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-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	2			Y	-0-				-0-
*10	1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	2			Y	-0-				-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

05	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-
09	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			Y	-0-				-0-
10	465 N	407	-0-	-58	B	-0-	407	2			Y	-0-				-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

05	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
*09	1906 R	1906	-0-	-0-	-0-	1885	2	21	9	N	19	188	0			41
10	1674 #	1628	-0-	-46	-0-	1608	2	20	9	N	18					59

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (850) 40231 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 159647 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WALLIS ENERGY, INC. 893997
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414 X	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
09	17730 X	12196	-0-	-5534	-0-	12054	2	142	9	N	129	186	1			194
*10	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	18240	2	102	9	N	93	185	1			102

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970) 40234 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
WENDTLAND WELL #: 1 RRCID -> 168758 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) 40238 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
RUSCHHAUPT WELL #: 2 RRCID -> 144055 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	4020	X	2455	-0-	-1565	-0-	491	1	1912	2	Y	47	111	1			45
							52	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					45

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

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									
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	853	1	3323	2	N	41	162	1			51
							45	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					51

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

05	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
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1320	2	41	9	Y	37					125
10	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	1189	2			Y	-0-					125

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

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
09	12480	X	11624	-0-	-856	-0-	11280	2	344	9	N	313	267	1			87
*10	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12583	2	348	9	N	316	336	1			67

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-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-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-5656					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-5656					N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	2940 #	2916	-0-	-24	-0-	2842	2	74	9	N	67			287
10	3069 #	2865	-0-	-204	-0-	2760	2	105	9	N	95			382

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			99
10	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143 X	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
09	13050 X	6802	-0-	-6248	-0-	6673	2	129	9	N	117					199
*10	12183 X	8451	-0-	-3732	-0-	8258	2	193	9	N	175	182	1			192

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

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
09	2460 #	773	-0-	-1687	-0-	773	3			N	-0-					5
10	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

05	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-
09	1710 #	1418	-0-	-292	-0-	1418	1	N	-0-			-0-
10	1612 #	1550	-0-	-62	-0-	1550	1	N	-0-			-0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 #	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-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT				-0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (4300) //CONT.// 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

05	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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836

BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	1	N	-0-			-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

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-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

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-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

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-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

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									
09	5563 X	2758	-0-	-2805	-0-	155	1	2571	2	Y	29					167
						32	9									
*10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	155	1	2668	2	Y	30					197
						33	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

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
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-				3
10	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2		N	-0-				3

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

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
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-				20
*10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-				20

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

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
09	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	2		N	-0-				25
*10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-				25

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					16
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					16

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

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-
09	450	N	21	-0-	-429	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

HIGHLINE (13850) 41325 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 223542 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13468 - 13486

05	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-
09	1260	#	604	-0-	-656	-0-	33	1	571	2	N	-0-					-0-
*10	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	927	1	725	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

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

05	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									
09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	238	1	1022	3	Y	37					38
							41	9									
*10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	225	1	884	3	Y	30					68
							33	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
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-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

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-
09	570 N	349	-0-	-221	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

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
09	1320 N	506	-0-	-814	-0-	506	2			N	-0-					80
*10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	5370 #	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-					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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, 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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274173 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154 #	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	159	159	1	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	300	156	1	209

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

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
09	2430 X	2333	-0-	-97	-0-	426	1	1907	2	N	-0-			65
*10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	448	1	2240	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

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	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			81
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			81
10	62 X	31	-0-	-31	-0-	13	2	18	9	N	16			97

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
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-
09	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	180	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	756	-0-	-577	-0-	186	1	570	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	5706 X	5033	-0-	-673	-0-	480	1	4553	2	N	-0-					-0-
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	840	1	4825	2	N	-0-					-0-
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (JACOBS 2980) //CONT.// 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

05	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-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	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

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 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	570 #	271	-0-	-299	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

05	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-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	3	Y	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

05	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
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	216	1	3702	2	N	44					163
						48	9									
*10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	264	1	3865	2	N	-0-					163

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

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
09	6730 X	1394	-0-	-5336	-0-	328	1	1066	3	Y	-0-					27
*10	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	645	1	996	3	Y	-0-					27

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

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									
09	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	1195	1	3882	3	N	30					117
						33	9									
*10	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	2110	1	3259	3	N	57					174
						63	9									

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	758	N	254	-0-	-504	-0-	60	1	194	3	Y	-0-					105
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	86	1	133	3	Y	-0-					105

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

05	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

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
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	571	1	3092	2	N	-0-					60
*10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	995	1	2714	2	N	-0-					47

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

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
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	559	1	3030	2	N	-0-					185
*10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1035	1	2824	2	N	-0-					140

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

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
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	57	1	312	2	Y	-0-					75
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	130	1	353	2	Y	-0-					73

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
09	5940 #	4582	-0-	-1358	-0-	90	1	4466	2	N	24					203
						26	9									
*10	6695 R	6695	-0-	-0-	-0-	93	1	6500	2	N	93	179	1			117
						102	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

05	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

05	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									
09	9240 #	8128	-0-	-1112	-0-	2260	1	5843	2	Y	23					76
						25	9									
*10	9548 #	8290	-0-	-1258	-0-	2655	1	5587	2	Y	44					120
						48	9									

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

05	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

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									
09	840 N	188	-0-	-652	-0-	52	1	135	2	Y	1					1
						1	9									
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	265	1	559	2	Y	4					5
						4	9									

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	591	1	1528	2	Y	6					14
							7	9									
10	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	724	1	1524	2	Y	12					26
							13	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

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-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-				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

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-
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-				N	NO RPT			-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					338
10	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					132
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					132

HORDES CREEK (YEGUA #3) 42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846

05	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
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
10	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

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
09	4350	#	2688	-0-	-1662	-0-	2674	2	14	9	Y	13					237
10	4495	#	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					237

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	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
09	2490	X	1379	-0-	-1111 B	-0-	312	1	999	2	N	62					117
							68	9									
10	2604	X	1304	-0-	-1300 B	-0-	364	1	928	2	N	11					128
							12	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3810	X	2243	-0-	-1567 B	-0-	528	1	1663	2	N	47					92
							52	9									
10	4433	X	2608	-0-	-1825 B	-0-	784	1	1793	2	N	28					120
							31	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	600	1	1837	2	N	-0-					149
*10	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	102	1	405	2	N	1					150
							1	9									

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3090	X	469	-0-	-2621 B	-0-	120	1	349	2	N	-0-					173
10	3348	X	1040	-0-	-2308 B	-0-	276	1	764	2	N	-0-					173

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ASPEN ENERGY, INC. 035449
HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

05	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	3517	-0-	-544 B	-0-	589	1	2871	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									
09	4020 X	2517	-0-	-1503 B	-0-	240	1	2231	2	N	42					75
						46	9									
10	4154 X	2358	-0-	-1796 B	-0-	432	1	1868	2	N	53					128
						58	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

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	2616 X	2616	-0-	-0- B	-0-	405	1	2153	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									
09	1831 X	1831	-0-	-0- B	-0-	360	1	1407	2	N	58					186
						64	9									
*10	1582 X	1582	-0-	-0- B	-0-	330	1	1185	2	N	61					247
						67	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

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	1521	-0-	-1207 B	-0-	248	1	1273	2	N	-0-					218
08	2728 X	741	-0-	-1987 B	-0-	128	1	613	2	N	-0-					218
09	2640 X	1299	-0-	-1341 B	-0-	192	1	1105	2	N	2					220
						2	9									
10	2480 X	973	-0-	-1507 B	-0-	154	1	808	2	N	10					230
						11	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	558	1	2710	2	N	-0-					140
08	2685	X	2685	-0-	-0- B	-0-	540	1	2142	2	N	3					143
							3	9									
09	1530	X	1394	-0-	-136 B	-0-	486	1	906	2	N	2					145
							2	9									
*10	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	418	1	2505	2	N	5					150
							6	9									

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
10	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

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	1121	-0-	-1235 B	-0-	186	1	882	2	N	48					270
							53	9									
08	2201	N	578	-0-	-1623 B	-0-	155	1	388	2	N	32					302
							35	9									
09	1530	N	745	-0-	-785 B	-0-	125	1	596	2	N	22					324
							24	9									
10	1953	N	721	-0-	-1232 B	-0-	155	1	540	2	N	24	179	1			169
							26	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

05	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									
09	1680	X	563	-0-	-1117 B	-0-	120	1	357	2	N	78					238
							86	9									
10	1240	X	1109	-0-	-131 B	-0-	290	1	652	2	N	152					390
							167	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
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									
09	DLQ G-10		5384	-0-	5384	9082	882	1	4455	2	Y	43					139
							47	9									
*10	13968	X	4886	-0-	-9082	-0-	1012	1	3855	2	Y	17					156
							19	9									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

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									
09	DLQ G-10		4402	-0-	4402	7552	723	1	3655	2	Y	22					39
							24	9									
*10	11607	X	4055	-0-	-7552	-0-	841	1	3203	2	Y	10					49
							11	9									

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

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
09	6690	X	5421	-0-	-1269	-0-	895	1	4526	2	N	-0-					126
10	6913	X	5997	-0-	-916	-0-	1247	1	4750	2	N	-0-					126

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

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
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (384 SAND) 43270 078 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 16 RRCID -> 145098 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (1400) 43270 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 27 RRCID -> 184385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 26 RRCID -> 140241 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193

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-
09	2310 N	1969	-0-	-341	-0-	1092	1	877	2	N	-0-			-0-
*10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	848	1	1293	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU-1 WELL #: 6 RRCID -> 035792 COMPL. DATE 02/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF GU-1 WELL #: 17 RRCID -> 105902 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (2900) //CONT.// 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-U RRCID -> 143835 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 52 RRCID -> 239247 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-L RRCID -> 143832 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 3695 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5242 - 5250

05	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								
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-206			N	-0-			-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6 B	-212			N	-0-			-0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES RANCH (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

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-
*09	5671 R	5671	-0-	-0-	-0-	4129	1	1542	3	N	-0-					-0-
*10	6634 R	6634	-0-	-0-	-0-	5890	1	744	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

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
09	2700 X	1223	-0-	-1477 B	-0-	1201	2	22	9	N	20					58
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-					N	NO RPT					58

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

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
09	4470 X	2356	-0-	-2114 B	-0-	2339	2	17	9	N	15	188	1			40
10	4650 X	2092	-0-	-2558 B	-0-	2075	2	17	9	N	15					55

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

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
09	3840 X	2249	-0-	-1591 B	-0-	2232	2	17	9	N	15					212
10	3968 X	1612	-0-	-2356 B	-0-	1548	2	64	9	N	58					270

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

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
09	8340 X	7097	-0-	-1243 B	-0-	7022	2	75	9	N	68					120
10	8680 X	7101	-0-	-1579 B	-0-	6984	2	117	9	N	106	194	1			32

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	4965 X	489	-0-	-4476 B	-0-	483	2	6	9	N	5					60
*10	278 X	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					60

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

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
09	9000 X	3011	-0-	-5989 B	-0-	2988	2	23	9	N	21					113
10	9300 X	7084	-0-	-2216 B	-0-	7076	2	8	9	N	7					120

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEZ (FRIO 5200) //CONT.// 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521

05	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-
09	3330 #	2059	-0-	-1271 B	-25125	2059	3	N	-0-			-0-
10	3224 #	1140	-0-	-2084 B	-27209	1140	3	N	-0-			-0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	2160 X	1184	-0-	-976	-0-	1034	2	150	9	N	136	11	1			160
10	2232 X	1705	-0-	-527	-0-	1474	2	231	9	N	210	322	1			48

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	720 X	477	-0-	-243	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	837 X	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					-0-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) //CONT.// 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	-0-					57
10	0 N	54	-0-	54 B	-25237	51	2	3	9	N	3					60

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VAQUERO OPERATING 882776
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					13
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
09	2070 X	1608	-0-	-462	-0-	45	1	1532	3	N	28					45
						31	9									
*10	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	58	1	2045	3	N	155	180	1			20
						171	9									

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					220
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	#	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
09	2340	#	1715	-0-	-625	-0-	1696	2	19	9	Y	17					254
10	2046	#	1460	-0-	-586	-0-	1436	2	24	9	Y	22					276

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	#	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
09	3773	R	3773	-0-	-0-	-0-	3701	2	72	9	Y	65					151
*10	4405	R	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					151

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
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									
09	7350	X	4881	-0-	-2469	-0-	676	1	4055	3	N	136	23	1			171
							150	9									
*10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	787	1	5749	3	N	187	251	1			107
							206	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
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									
09	4740	X	3756	-0-	-984	-0-	515	1	3095	3	N	133	21	1			155
							146	9									
*10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	713	1	5199	3	N	143	64	1			234
							157	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	19	1	126	3	N	3	1	1			174
							3	9									
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	18	1	130	3	N	4	1	1			177
							4	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
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									
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	192	3	N	73	190	1			92
							80	9									
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	64	1	1			155
							70	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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									
09	5280	X	914	-0-	-4366	-0-	123	1	736	3	N	50	15	1			128
							55	9									
10	8463	X	6450	-0-	-2013	-0-	756	1	5521	3	N	157	66	1			219
							173	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	590	1	3532	3	N	26	12	1			168
							29	9									
10	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	401	1	2932	3	N	25	30	1			163
							28	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

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									
09	5160	X	3525	-0-	-1635	-0-	485	1	2906	3	N	122	11	1			287
							134	9									
10	5332	X	3343	-0-	-1989	-0-	386	1	2813	3	N	131	216	1			202
							144	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

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									
*09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	574	1	3449	3	N	173	32	1			273
							190	9									
10	2480	X	2451	-0-	-29	-0-	279	1	2034	3	N	125	267	1			131
							138	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

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									
*09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	394	1	2363	3	N	120	213	1			127
							132	9									
10	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	261	1	1904	3	N	132	79	1			180
							145	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	19950	X	17417	-0-	-2533	-0-	2428	1	14560	3	N	390	235	1			355
							429	9									
10	20615	X	19701	-0-	-914	-0-	2306	1	16845	3	N	500	539	1			316
							550	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

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									
09	1680	N	863	-0-	-817	-0-	108	1	645	3	N	100	2	1			208
							110	9									
10	806	N	303	-0-	-503	-0-	30	1	212	3	N	55	190	1			73
							61	9									

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

05	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

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	3666	-0-	-7866	-0-	3591	2	75	9	N	68			68
*08	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	120			188
*09	11160 X	1213	-0-	-9947	-0-	1161	2	52	9	N	47	159	1	76
*10	10044 X	1820	-0-	-8224	-0-	1806	2	14	9	N	13			89

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 002278 COMPL. DATE 04/12/1962 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2017 - P/A 06/06/2017

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3000 #	1805	-0-	-1195	-0-	126	1	1656	3	Y	21	15	1			20
						23	9									
10	3007 #	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					20

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

05	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 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
05	544 R	544	-0-	-0-	-0-	28 163	1 9	353	3	Y	148	149	1			89
06	537 R	537	-0-	-0-	-0-	29 139	1 9	369	3	Y	126	145	1			70
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	24 138	1 9	310	3	Y	125	142	1	1	8	52
08	360 R	360	-0-	-0-	-0-	18 98	1 9	244	3	Y	89	71	1	1	8	69
*09	359 R	359	-0-	-0-	-0-	18 89	1 9	252	3	Y	81	73	1			77
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					77

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

05	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									
09	6990 #	6211	-0-	-779	-0-	434	1	5710	3	Y	61	41	1	1	8	57
						67	9									
10	7254 #	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					57

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

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									
09	16020 #	10966	-0-	-5054	-0-	770	1	10126	3	Y	64	43	1	1	8	60
						70	9									
10	16523 #	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					60

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KARON (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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

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
09	1290 N	1088	-0-	-202	-0-	1085	2	3 9	Y	3			177
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT			177

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	N	1					18
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					18

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

05	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									
09	1320 N	198	-0-	-1122	-0-	14	1	184	3	N	-0-					100
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					100

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

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
*09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	689	3	N	-0-					156
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

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	6204	-0-	6204	6204	351	1	5783	3	Y	64					285
						70	9									
09	DLQ G-10	3842	-0-	3842	10046	433	1	3409	3	Y	-0-					285
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10046					Y	NO RPT					285

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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	22413	12354	-0-	-10059	136546	12343	2	11 9	N	10			213
*09	21690	14440	-0-	-7250	129296	14414	2	26 9	N	24			237
10	19158 #	NO RPT	-0-	-19158	110138				N	NO RPT			237

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
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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					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
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	80	1	192	2	N	-0-					38
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	-0-					38

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	150	1	3719	3	N	23					72
						25	9									
06	4020 X	3673	-0-	-347	-0-	180	1	3465	3	N	25					97
						28	9									
07	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	186	1	3811	3	N	33					130
						36	9									
08	4154 X	2881	-0-	-1273	-0-	132	1	2749	3	N	-0-					130
09	3960 X	3613	-0-	-347	-0-	147	1	3424	3	N	38					168
						42	9									
10	4030 X	3845	-0-	-185	-0-	149	1	3657	3	N	35					203
						39	9									

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					10
*10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					10

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

05	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	3112	-0-	-2034	-0-	110	1	3002	3	N	-0-			93
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-			93
*10	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	350	1	7121	3	N	-0-			93

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-

KAWITT (SECOND ROEDER) //CONT.// 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

05	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86
10	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

05	0 W	5400	-0-	5400	429372	5400	4		N	-0-			-0-
06	0 W	6	-0-	6	429378	6	2		N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	429378				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	429378				N	NO RPT			-0-
09	0 W	635	-0-	635	430013	635	2		N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430013				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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

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-
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-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

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-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

05	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-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

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
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	994	1	312	9	N	284	307	1			87
*10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	936	1	362	9	N	329	289	1			127

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (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

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
09	7075 R	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			Y	-0-					18
*10	7657	8376	-0-	719	719	8376	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEERAN (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

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
09	DLQ G-10	92	-0-	92	181	14	1	78	9	Y	71	63	1			16
*10	303 N	122	-0-	-181	-0-	19	1	103	9	Y	94	93	1			17

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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

05	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
09	DLQ G-10	167	-0-	167	362	26	1	141	9	Y	128	119	1			28
*10	575 N	213	-0-	-362	-0-	33	1	180	9	Y	164	163	1			29

KEERAN (6600) 48452 741 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 202073 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6308 - 6311

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEERAN, 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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

05	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
09	1530 X	1291	-0-	-239	-0-	1290	3	1	9	N	1					74
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					74

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

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
09	8910 X	135	-0-	-8775	-0-	135	1			Y	-0-					57
10	9207 X	4183	-0-	-5024	-0-	394	1	3789	3	Y	-0-					57

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

05	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
09	3660	X	1624	-0-	-2036	-0-	346	1	1278	2	N	-0-					164
10	4960	X	1595	-0-	-3365	-0-	296	1	1299	2	N	-0-					164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

05	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
09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	1082	1	4000	2	N	-0-					204
10	4960	X	4348	-0-	-612	-0-	808	1	3540	2	N	-0-					204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

05	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
09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1128	1	4167	2	N	-0-					64
*10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	1067	1	4678	2	N	-0-					64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

05	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
09	4980	X	2404	-0-	-2576	-0-	512	1	1892	2	N	-0-					19
10	4030	X	1992	-0-	-2038	-0-	370	1	1622	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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	634	1	3520	3	Y	-0-			23
*12	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	590	1	3312	3	Y	-0-			23
*01	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	596	1	3558	3	Y	-0-			23
*02	DLQ G-10		3534	-0-	3534	3534	399	1	3135	3	Y	-0-			23
*03	DLQ G-10		4604	-0-	4604	8138	509	1	4095	3	Y	-0-			23
*04	DLQ G-10		4299	-0-	4299	12437	553	1	3706	3	Y	36			59
							40	9							
05	DLQ G-10		4415	-0-	4415	16852	819	1	3596	3	Y	-0-			59
*06	20899	X	4047	-0-	-16852	-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
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	641	1	4071	3	Y	-0-			59
10	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	558	1	3477	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

*11	5730	X	5502	-0-	-228	-0-	839	1	4663	3	Y	-0-			23
*12	5921	X	5514	-0-	-407	-0-	833	1	4681	3	Y	-0-			23
*01	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	747	1	4461	3	Y	-0-			23
*02	DLQ G-10		4729	-0-	4729	4729	534	1	4195	3	Y	-0-			23
*03	DLQ G-10		5784	-0-	5784	10513	639	1	5145	3	Y	-0-			23
*04	DLQ G-10		5000	-0-	5000	15513	644	1	4316	3	Y	36			59
							40	9							
05	DLQ G-10		3843	-0-	3843	19356	713	1	3130	3	Y	-0-			59
*06	23281	X	3925	-0-	-19356	-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
09	4500	X	4473	-0-	-27	-0-	609	1	3864	3	Y	-0-			59
10	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	583	1	3633	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - PLUGGED 06/14/17

WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENEDY, SW. (SLIGO) //CONT.// 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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

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
*09	DLQ G-10	6014	-0-	6014	8156	295	1	5719	2	Y	-0-					277
*10	DLQ G-10	8380	-0-	8380	16536	344	1	8015	2	Y	19					296
						21	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

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
*09	DLQ G-10	212	-0-	212	410	10	1	202	2	Y	-0-					94
*10	DLQ G-10	295	-0-	295	705	11	1	263	2	Y	19					113
						21	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	318	-0-	318	318	13	1	305	2	Y	-0-					-0-

KERR (MASSIVE) //CONT.// 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 X	89	-0-	-841	-0-	8 1 2 9	79 2	Y	2			119
06	900 X	68	-0-	-832	-0-	7 1	61 2	Y	-0-			119
07	620 X	79	-0-	-541	-0-	3 1 1 9	75 2	Y	1	38 1		82
08	DLQ G-10	59	-0-	59	59	3 1	56 2	Y	-0-			82
*09	DLQ G-10	64	-0-	64	123	3 1	61 2	Y	-0-			82
*10	DLQ G-10	103	-0-	103	226	3 1 21 9	79 2	Y	19			101

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

05	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787	Y	NO RPT		-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WJC, INC. 888140
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

05	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

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
09	1890 S	979	-0-	-911	-0-	20	1	949	2	N	9					80
						10	9									
10	1488 S	725	-0-	-763	-0-	20	1	685	2	N	18					98
						20	9									

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
10	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
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
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12					294
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	115	187	1			222

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 #	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 #	183	-0-	-344	-0-	9	1	159	2	N	14					110
						15	9									
09	690 #	560	-0-	-130	-0-	28	1	474	2	N	53	143	1			20
						58	9									
10	713 #	458	-0-	-255	-0-	24	1	392	2	N	38					58
						42	9									

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

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									
09	5760 X	3176	-0-	-2584 B	-0-	228	1	2873	2	N	68					321
						75	9									
10	5952 X	4989	-0-	-963 B	-0-	522	1	4406	2	N	55					376
						61	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

05	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	257	-0-	-1572 B	-0-	120	1	137	2	N	-0-	178	1			85
09	1770 X	425	-0-	-1345 B	-0-	130	1	281	2	N	13					98
						14	9									
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					98

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ (4680) //CONT.// 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
09	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	5239	#	3840	-0-	-1399	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

KEERAN WELL #: 12 RRCID -> 280209 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
09	1530	#	381	-0-	-1149	-0-	333	1	48	9	Y	44	50	1			35
*10	2015	R	2015	-0-	-0-	-0-	433	1	1510	2	Y	65	50	1			50
							72	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
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

05	3100 N	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	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	570 N	386	-0-	-184	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	424	-0-	-196	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

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	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	360 N	217	-0-	-143	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

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	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	24	-0-	24	57	24	2			N	-0-					-0-
*10	82 X	25	-0-	-57	-0-	25	2			N	-0-					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA SALLE (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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	390 #	250	-0-	-140	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	992 #	100	-0-	-892	-0-	100	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	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
09	3660	692	-0-	-2968	3046	471	2	221	9	Y	201	179	1			148
*10	3259 R	213	-0-	-3046	-0-	135	2	78	9	Y	71	171	1			48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	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-
09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	465	2	154	9	Y	140	140	1			-0-
10	2015 X	554	-0-	-1461	-0-	400	2	154	9	Y	140	140	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	40	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	19	1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	30	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	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-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-25	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 7 RRCID -> 038095 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (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
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-
09	DLQ G-10	120	-0-	120	220	120	5		Y	-0-			-0-
*10	220 N	-0-	-0-	-220	-0-				Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			233
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47			98
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	85	1	54

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

05	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									
09	2040 N	1750	-0-	-290	-0-	343	1	1361	3	Y	42					70
						46	9									
*10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	355	1	1780	3	Y	48	72	1			46
						53	9									

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

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									
09	19350 X	7186	-0-	-12164	-0-	433	1	6672	3	Y	74	122	1			33
						81	9									
10	11160 X	8608	-0-	-2552	-0-	711	1	7833	3	Y	58	77	1			14
						64	9									

MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

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									
09	19830 X	14182	-0-	-5648	-0-	484	1	13532	3	Y	151	166	1			42
						166	9									
10	25668 X	23238	-0-	-2430	-0-	298	1	22564	3	Y	342	314	1			70
						376	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

05	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-
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	48	X	30	-0-	-18	-0-	3 4	1 3	23	2	N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-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
05	1302	1112	-0-	-190	-0-	133	1	764	2	N	-0-					-0-
						215	3									
06	1260	1044	-0-	-216	-0-	102	1	805	2	N	-0-					-0-
						137	3									
07	1796	1796	-0-	-0-	-0-	193	1	1417	2	N	-0-					-0-
						186	3									
08	1302	1108	-0-	-194	-0-	125	1	884	2	N	-0-					-0-
						99	3									
*09	652 R	652	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	N	-0-					-0-
						125	3									
*10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	156	1	1141	2	N	-0-					-0-
						146	3									

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

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									
09	2820 #	926	-0-	-1894	-0-	59	1	689	2	N	-0-					-0-
						178	3									
10	2294 #	1091	-0-	-1203	-0-	118	1	862	2	N	-0-					-0-
						111	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-279) //CONT.// 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-288) //CONT.// 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 21 RRCID -> 237009 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5395 - 4501

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2017

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS 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 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5643 - 5682

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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FT-660) 51512 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 257928 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

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									
*09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	279	1	3231	2	N	-0-					-0-
						835	3									
*10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	479	1	3515	2	N	-0-					-0-
						451	3									

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

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							
*09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	305	1	3524	2	N	-0-			-0-
						911	3							
*10	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	501	1	3668	2	N	-0-			-0-
						471	3							

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

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-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-		-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

05	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-
09	1830	N	878	-0-	-952	-0-	878	3		N	-0-					-0-
10	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	3		N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

05	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-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

05	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-
09	2100 N	1004	-0-	-1096	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
10	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	1969	3		N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

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-
09	2700 X	2503	-0-	-197	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
*10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3		N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

05	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									
*09	36545	X	36545	-0-	-0-	-0-	2347	1	27175	2	N	-0-					-0-
							7023	3									
10	32984	X	28411	-0-	-4573	-0-	3067	1	22463	2	N	-0-					-0-
							2881	3									

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (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-
09	270	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	-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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

05	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									
09	2100 X	505	-0-	-1595	-0-	32	1	376	2	N	-0-					-0-
						97	3									
10	1674 X	1270	-0-	-404	-0-	137	1	1004	2	N	-0-					-0-
						129	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

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							
09	3960 X	1254	-0-	-2706	-0-	80	1	933	2	N	-0-			-0-
						241	3							
10	2480 X	1123	-0-	-1357	-0-	121	1	888	2	N	-0-			-0-
						114	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	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-
09	120 X	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	190	1	2205	2	N	-0-					-0-
							570	3									
10	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	289	1	2120	2	N	-0-					-0-
							272	3									

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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								
09	46395	X	46395	-0-	-0-	B	-0-	174	1	45991	2	N	209				381
								230	9								
*10	49677	X	49677	-0-	-0-	B	-0-	49497	2	180	9	N	164	358	1		187

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

*04	2790	X	-0-	-0-	-2790	B	-0-					N	-0-				189
*05	2697	X	-0-	-0-	-2697	B	-0-					N	-0-	189	1		-0-
*06	2610	X	-0-	-0-	-2610	B	-0-					N	-0-				-0-
*07	2697	X	-0-	-0-	-2697	B	-0-					N	-0-				-0-
*08	1240	X	-0-	-0-	-1240	B	-0-					N	-0-				-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

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-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
10	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

05	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-
09	2340	X	1029	-0-	-1311	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1563	-0-	-855	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

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-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

05	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-
09	12870	X	12069	-0-	-801	-0-	11793	3	276	9	N	251	251	0			-0-
*10	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13033	3	446	9	N	405	405	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

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-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-43) 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	887	3	160	9	N	145	145	0			-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1429	3	376	9	N	342	342	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

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-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-44) 52355 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217

05	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-
09	5640	#	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	5952	#	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

05	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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009

05	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-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	B -0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	B -0-					N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

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-
09	600	N	-0-	-0-	-600	B -0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	B -0-					N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17																

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
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-
09	14646	X	14646	-0-	-0- B	-0-	168	1	13888	3	N	536	536	0			-0-
							590	9									
*10	30637	X	30637	-0-	-0- B	-0-	326	1	28657	3	N	1504	1504	0			-0-
							1654	9									

LAVACA RIVER (FRIO 4400) 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-GATOR WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-1216	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-47234					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-41277					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-41277					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (4000 FRIO) 52365 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON GATOR WELL #: 1 RRCID -> 282342 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4061 - 4063

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-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-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

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
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3058	2	25	9	N	23				213
10	2635 X	1931	-0-	-704	-0-	1923	2	8	9	N	7	172	1		48

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

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
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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	75088 X	75088	-0-	-0-	B	-0-	72799	2	2289	9	N	2081	2131	1			277
08	57983 X	57983	-0-	-0-	B	-0-	56390	2	1593	9	N	1448	1501	1			224
09	80441 X	80441	-0-	-0-	B	-0-	77970	2	2471	9	N	2246	2290	1			180
*10	100896 X	100896	-0-	-0-	B	-0-	97942	2	2954	9	N	2685	2481	1			384

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	DLQ G-10	7989	-0-	7989	15427	7754	2	235	9	Y	214	243	1			175
*10	24702 X	9275	-0-	-15427	-0-	8981	2	294	9	Y	267	237	1			205

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
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
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	1	1			68
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					68

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	690 N	570	-0-	-120	-0-	10	1	553	2	N	6					183
						7	9									
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	634	2	N	6					189
						7	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

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

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-
09	8310 X	7592	-0-	-718	-0-	613	1	6979	2	N	-0-			-0-
10	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

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-
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	2	N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

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-
09	5100	X	4950	-0-	-150	-0-	400	1	4550	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

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-
09	9150	X	6586	-0-	-2564	-0-	532	1	6054	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	256	1	2852	2	N	-0-			-0-
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

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
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	143	1	1402	2	N	-0-			70
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			70

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

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-
09	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	110	1	1014	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

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-
09	3750	X	3504	-0-	-246	-0-	331	1	3173	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVE OAK LAKE (5000) 54144 660 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH F WELL #: 46 RRCID -> 261828 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5022 - 5026

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

05	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) //CONT.// 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. //CONT.// 694852
HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1530 X	216	-0-	-1314	-0-	214	2	2	9	N	2			97
10	1550 X	26	-0-	-1524	-0-	26	2			N	-0-			97

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.) 54835 426 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 3 RRCID -> 172091 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2516 - 2518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	720 #	3	-0-	-717	-0-	3	2		N	-0-			219
10	620 #	4	-0-	-616	-0-	4	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAETZE (1550 MIOCENE) 56638 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 145901 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1547 - 1549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200) 56646 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 3 RRCID -> 195678 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA BEACH (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
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -6479				N	-0-			6
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	13 1 13 9	310 2	N	12			130
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	16 1 136 9	372 2	N	124	187 1		67
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	20 1 14 9	476 2	N	13			80
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14 1 8 9	319 2	N	7			87
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	27 1 9 9	397 2	N	8			95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

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
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
09	9480 #	2719	-0-	-6761	-0-	2719 2		N	-0-			97
10	9796 #	1187	-0-	-8609	-0-	1187 2		N	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448 #	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 #	3915	-0-	-1913	-0-	167	1	3590	2	N	144	185	1			143
						158	9									
09	5610 #	1000	-0-	-4610	-0-	61	1	906	2	N	30					173
						33	9									
10	5704 #	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					173

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

05	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	7251	-0-	-2886	-0-	319	1	6867	2	N	59					164
						65	9									
09	9810	8253	-0-	-1557	-0-	512	1	7579	2	N	147	193	1			118
						162	9									
10	9951 #	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					118

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) //CONT.// 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK (4675) 57358 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST. WELL #: 9 RRCID -> 226305 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, E (2390) 57359 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 102831 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, E. (3240) 57359 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 077189 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3248 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, WEST (2900) 57365 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
CLIBURN-WELDER WELL #: 3 RRCID -> 223533 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 2406 - 2409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 133414 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 201295 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (FRIO VII) 57719 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 4 RRCID -> 130897 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2984 - 2986

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	1			N	-0-			161
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	1			N	-0-			161
10	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

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
09	14B2 EXT	445	-0-	445	682	445	2			N	-0-			28
10	14B2 EXT	208	-0-	208	890	199	2	9	9	N	8			36

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

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
09	5910 X	3381	-0-	-2529	-0-	3315	2	66	9	Y	60			145
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			145

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

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
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

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									
*09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	493	1	1894	2	N	70					82
						77	9									
*10	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	530	1	1922	2	N	90					172
						99	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

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
09	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	1369	2	36	9	N	33					83
10	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1475	2	37	9	N	34					117

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

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
09	870 N	841	-0-	-29	-0-	806	2	35	9	N	32					72
10	961 N	752	-0-	-209	-0-	735	2	17	9	N	15					87

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	214	1	821	2	N	14					176
							15	9									
10	1054	N	686	-0-	-368	-0-	146	1	531	2	N	8					184
							9	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

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-
09	2040	X	1124	-0-	-916	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
10	2108	X	769	-0-	-1339	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

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
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					89
10	8060	X	6	-0-	-8054	-0-	6	3			Y	-0-	74	1			15

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

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									
09	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	494	1	1141	2	Y	47	178	1			57
							52	9									
10	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	439	1	1130	2	Y	51					108
							56	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	319	1	1517	3	Y	20	31	1			24
							22	9									
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	388	1	1572	3	Y	23	32	1			15
							25	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

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									
09	450	N	77	-0-	-373	-0-	13	1	63	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	50	1	203	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

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									
*09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	1830	1	8695	3	N	113	151	1			131
							124	9									
10	10571	X	9151	-0-	-1420	-0-	1789	1	7249	3	N	103	153	1			81
							113	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

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-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

05	14B2	EXT	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

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									
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	109	1	379	2	N	1					45
							1	9									
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	175	1	595	2	N	2	12	1			35
							2	9									

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

05	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-
09	1290	X	123	-0-	-1167	-0-	32	1	74	2	N	15	11	1			4
							17	9									
10	1333	X	174	-0-	-1159	-0-	41	1	105	2	N	25					29
							28	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

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
09	1080	N	797	-0-	-283	-0-	753	3	44	9	N	40					115
10	1178	N	621	-0-	-557	-0-	603	3	18	9	N	16	106	1			25

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

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-
*09	43	X	43	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	N	-0-					-0-
10	62	X	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	38	1	130	2	N	1					128
						1	9									
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	112	2	N	1	4	1	1	6	124
						1	9									

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

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									
09	2100 N	1305	-0-	-795	-0-	289	1	1004	2	N	11					203
						12	9									
*10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	455	1	1543	2	N	29	206	1			26
						32	9									

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

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
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					95
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3	9	N	3					98

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

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									
*09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	128	1	442	2	N	35					66
						39	9									
*10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	210	1	714	2	N	51	12	1			105
						56	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	780	N	658	-0-	-122	-0-	139	1	483	2	N	33					114
							36	9									
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	185	1	627	2	N	41	13	1			142
							45	9									

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	870	N	434	-0-	-436	-0-	97	1	336	2	N	1					196
							1	9									
10	775	N	574	-0-	-201	-0-	130	1	441	2	N	3	14	1			185
							3	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-					47
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	23	1	82	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
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									
09	1110	N	988	-0-	-122	-0-	285	1	658	2	N	41					155
							45	9									
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	307	1	788	2	N	37	172	1			20
							41	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	265	1	922	2	N	12					149
							13	9									
10	434	X	202	-0-	-232	-0-	46	1	156	2	N	-0-	7	1			142

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	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

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									
*09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	820	1	1895	2	N	22					45
							24	9									
*10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	750	1	1931	2	N	44					89
							48	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

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									
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	173	1	665	2	N	5					130
							6	9									
10	1116	N	550	-0-	-566	-0-	118	1	430	2	N	2					132
							2	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3330	X	3189	-0-	-141	-0-	652	1	2501	2	N	33					72
							36	9									
10	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	752	1	2725	2	N	28					100
							31	9									

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

05	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
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	648	1	184	2	N	-0-					18
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1173	1	379	2	N	-0-					18

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

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									
*09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	889	1	3089	2	N	68					205
							75	9									
10	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	751	1	2549	2	N	19	59	1			165
							21	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	201	1	698	2	N	3					128
							3	9									
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	236	1	802	2	N	2	17	1			113
							2	9									

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	1860	X	1624	-0-	-236	-0-	1610	2	14	9	N	13	176	1			35
10	1922	X	1573	-0-	-349	-0-	1560	2	13	9	N	12					47

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

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
09	1590	N	1173	-0-	-417	-0-	353	1	816	2	N	4					65
							4	9									
*10	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	419	1	1079	2	N	5	10	6			60
							6	9									

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					49

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	2130	X	2048	-0-	-82	-0-	538	1	1496	3	N	13					151
							14	9									
10	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	556	1	1753	3	N	29					180
							32	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

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
09	420	X	35	-0-	-385	-0-	10	1	24	2	N	1					28
							1	9									
10	434	X	197	-0-	-237	-0-	53	1	137	2	N	6					34
							7	9									

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

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
*09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5618	2	52	9	N	47					114
10	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5380	2	44	9	N	40					154

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

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									
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	496	1	1904	2	N	34					171
							37	9									
*10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	559	1	2026	2	N	24	168	1			27
							26	9									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					83
*10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-	30	6			53

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	458	1	130	2	N	-0-					17
10	527	N	338	-0-	-189	-0-	255	1	83	2	N	-0-					17

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	660	X	506	-0-	-154	-0-	103	1	396	2	N	6					72
							7	9									
10	682	X	490	-0-	-192	-0-	106	1	384	2	N	-0-					72

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	175	1	711	3	N	65					145
							72	9									
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	171	1	647	3	N	52	175	1			22
							57	9									

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1740	X	1355	-0-	-385	-0-	1056	1	299	2	N	-0-					158
10	1705	X	741	-0-	-964	-0-	560	1	181	2	N	-0-					158

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	525	1	924	2	N	27					177
							30	9									
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	520	1	878	2	N	9	166	1			20
							10	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

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
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	7825	2	210	9	N	191	181	1			211
*10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7572	2	206	9	N	187	368	1			30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

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	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2012	2	189	9	N	172	172	1			-0-
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	814	1	1860	2	N	-0-					-0-
*10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	814	1	3694	2	N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

05	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	1515	-0-	-748	-0-	1487	2	28	9	N	25					200
09	2190	X	1522	-0-	-668	-0-	1478	2	44	9	N	40	177	1			63
10	2139	X	1593	-0-	-546	-0-	1563	2	30	9	N	27					90

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

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
09	6450	X	120	-0-	-6330	-0-	89	1	31	3	N	-0-					42
10	5270	X	137	-0-	-5133	-0-	92	1	45	3	N	-0-					42

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	871	1	305	3	N	-0-					35
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	900	1	437	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. (COOK MTN, II) 57728 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 220036 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 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

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-
09	390 N	300	-0-	-90	-0-	300	1	N	-0-			-0-
10	744 N	352	-0-	-392	-0-	352	1	N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) //CONT.// 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

05	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-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
STATE TRACT 150 WELL #: 2 RRCID -> 216125 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) //CONT.// 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. //CONT.// 802302
STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

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									
09	3990	X	1835	-0-	-2155	-0-	751	1	1027	2	N	52	70	1			31
							57	9									
10	4123	X	2344	-0-	-1779	-0-	1032	1	1250	2	N	56	82	1			5
							62	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	35	1			57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	41	1			47

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

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									
09	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	3954	1	5408	2	N	168	193	1			34
							185	9									
10	11873	X	10155	-0-	-1718	-0-	4523	1	5476	2	N	142	176	1			-0-
							156	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

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									
09	360	N	237	-0-	-123	-0-	94	1	129	2	N	13	18	1			42
							14	9									
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	129	1	156	2	N	15	20	1			37
							17	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	720	N	594	-0-	-126	-0-	570	2	24	9	N	22					129
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	616	2	28	9	N	25					154

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

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
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					34
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	Y	-0-					34

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

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									
09	4860	X	1778	-0-	-3082	-0-	201	1	1527	2	N	45					351
							50	9									
10	5022	X	3157	-0-	-1865	-0-	588	1	2515	2	N	49	182	1			218
							54	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

05	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									
09	240	N	17	-0-	-223	-0-	2	1	15	2	N	-0-					230
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	40	1	170	2	N	6					236
							7	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

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
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	2	N	-0-					138
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	N	5					143
							6	9									

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

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									
09	4620	X	3425	-0-	-1195	-0-	384	1	2922	2	N	108	187	1			232
							119	9									
10	4774	X	4443	-0-	-331	-0-	817	1	3492	2	N	122					354
							134	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	960 N	683	-0-	-277	-0-	67	1	553	2	Y	57					254
						63	9									
*10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	106	1	730	2	Y	52	178	1			128
						57	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	N	20					104
						22	9									
09	750 N	665	-0-	-85	-0-	25	1	590	2	N	45					149
						50	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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. 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

05	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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	2	N	120				224
							132	9								
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	74	1	1721	2	N	97	165	1		156
							107	9								
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	599	2	N	39				113
							43	9								
09	2040	N	1589	-0-	-451	-0-	65	1	1524	2	N	-0-				113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

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	3100	N	4219	-0-	1119	1119	180	1	3857	2	N	165	179	1		79
							182	9								
*09	3198	X	2079	-0-	-1119	-0-	82	1	1913	2	N	76	67	1		88
							84	9								
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT				88

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9832 - 10096

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	3100	N	3554	-0-	454	11861	151	1	3242	2	N	146	182	1		74
							161	9								
*09	15755	X	3894	-0-	-11861	-0-	152	1	3548	2	N	176	120	1		130
							194	9								
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				130

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	9210 #	5497	-0-	-3713	-0-	372	1	5111	2	N	13					160
						14	9									
10	9517 #	7690	-0-	-1827	-0-	896	1	6781	2	N	12					172
						13	9									

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	T. A.	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	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									
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	87	93	1			71
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	47	94	1			24

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	2550 N	1017	-0-	-1533	-0-	401	1	549	2	Y	61	65	1			70
						67	9									
*10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	516	1	625	2	Y	36	66	1			40
						40	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
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
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	35	1			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	41	1			22

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
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
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									
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	21	22	1			24
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	12	23	1			13

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (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

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-
09	4980	765	-0-	-4215	-0-	765	1	N	-0-			-0-
10	5146	3195	-0-	-1951	-0-	3195	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURBRO (MARGINULINA 5100) 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	904	893	1	204
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	936	908	1	232
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	994	883	1	343
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	745	891	1	197
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	926	890	1	233
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	890	896	1	227

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11376 09/08/2016

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

05	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
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					84
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

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
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					48
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

05	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									
09	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	353	1	1913	2	N	30	2	8			84
						33	9									
10	2046 X	1338	-0-	-708	-0-	330	1	994	2	N	13					97
						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
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	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5152	2	29	9	N	26					117
08	4216	X	2927	-0-	-1289	-0-	2910	2	17	9	N	15					132
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					132
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					132

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

05	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									
*09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	181	1	5870	2	Y	11					97
							12	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					97

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

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									
*09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	73	1	2338	2	Y	98	40	1			196
							108	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					196

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

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									
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	702	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	76	1	2459	2	Y	12					99
							13	9									
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					99

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

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									
*09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	76	1	2459	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

05	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
09	660	X	620	-0-	-40	-0-	97	1	523	2	N	-0-					28
10	682	X	543	-0-	-139	-0-	135	1	408	2	N	-0-					28

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1842	2	11	9	N	10					60
08	1426	X	989	-0-	-437	-0-	980	2	9	9	N	8					68
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					68
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					68

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

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	581	X	581	-0-	-0-	-0-	577	2	4	9	N	4					30
08	403	X	329	-0-	-74	-0-	325	2	4	9	N	4					34
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					34
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					34

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

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									
*09	2702	N	2050	-0-	-652	-0-	157	1	1849	2	N	40					169
							44	9									
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	185	1	2182	2	N	51					220
							56	9									

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	452	1	5320	2	N	46					245
						51	9									
*10	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	497	1	5850	2	N	26	182	1			89
						29	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

05	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									
09	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					53
10	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					53

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	180	1	1289	2	N	5					220
							6	9									
10	2883	#	1339	-0-	-1544	-0-	300	1	1039	2	N	-0-					220

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3930	#	1937	-0-	-1993	-0-	176	1	1735	3	Y	24					70
							26	9									
10	4247		NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					70

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO (3575) //CONT.// 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
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
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-
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

05	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

05	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-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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
05	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	155	1	14947	2	N	536	536	1			267
							590	9									
*06	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	155	1	13501	2	N	515	545	1	12	8	225
							567	9									
07	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	155	1	11954	2	N	479	539	1	45	8	120
							527	9									
*08	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	155	1	9130	2	N	310	196	1	19	8	215
							341	9									
*09	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	155	1	9130	2	N	268	362	1			121
							295	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					121

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

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						
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	44	1	15	2	N	-0-		-0-
							58	5						
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	21	1	11	2	N	-0-		-0-
							35	5						

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

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							
09	330 #	149	-0-	-181	-0-	56	1	18	2	N	-0-			-0-
						75	5							
10	341 #	103	-0-	-238	-0-	32	1	18	2	N	-0-			-0-
						53	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

05	868 N	771	-0-	-97	-0-	177 399	1 5	195	2	N	-0-		-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	207 545	1 5	93	2	N	-0-		-0-
07	930 N	642	-0-	-288	-0-	162 319	1 5	161	2	N	-0-		-0-
08	775 N	340	-0-	-435	-0-	83 193	1 5	64	2	N	-0-		-0-
09	840 N	347	-0-	-493	-0-	131 197	1 5	19	2	N	-0-		-0-
10	651 N	153	-0-	-498	-0-	47 80	1 5	26	2	N	-0-		-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3200) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 972 RRCID -> 185214 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500) //CONT.// 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

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	2012	-0-	-747	-0-	2012	2			N	-0-					27
09	2670 X	575	-0-	-2095	-0-	110	1	465	2	N	-0-					27
10	2759 X	1034	-0-	-1725	-0-	110	1	924	2	N	-0-					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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) //CONT.// 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100) //CONT.// 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

05	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 #	1375	-0-	-268	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
09	1680	557	-0-	-1123	-0-	489	1	68	2	N	-0-			-0-
10	1736	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

05	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	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1258			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) //CONT.// 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, 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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

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	#	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	510	#	219	-0-	-291	-0-	192	1	27	2	N	-0-					-0-
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

05	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL (YEGUA 5300) 59934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HATCHER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265034 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436

05	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
*09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	441	2	54	9	N	49	174	1			49
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					49

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

EDWARDS WELL #: RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

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									
09	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	79	1	10557	2	N	2					93
							2	9									
*10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	80	1	11260	2	N	-0-					93

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

05	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
09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	416	1	7478	2	N	-0-			188
10	9362 X	9332	-0-	-30	-0-	435	1	8897	2	N	-0-			188

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

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							
09	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	654	1	7158	2	N	-0-			277
*10	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	680	1	8507	2	N	1	179	1	99
						1	9							

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	8850	X	7047	-0-	-1803	-0-	583	1	6464	2	N	-0-			52
10	9145	X	8201	-0-	-944	-0-	687	1	7514	2	N	-0-			52

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

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						
09	11490	X	9158	-0-	-2332	B	-0-	758	1	8400	2	N	-0-		179
10	11873	X	8257	-0-	-3616	B	-0-	691	1	7566	2	N	-0-		179

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

05	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
*09	103	N	103	-0-	-0-		-0-	103	2		N	-0-			123
10	62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-				N	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					145
09	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-					145
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

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									
09	3000	X	1367	-0-	-1633	-0-	20	1	1330	2	N	15					84
							17	9									
10	3100	X	2178	-0-	-922	-0-	20	1	2125	2	N	30					114
							33	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

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
09	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					90
10	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					90

MEYERSVILLE,E.(MASSIVE WLCX.1ST) 60935 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ABACO OPERATING, LLC 000894
CHALOUPKA WELL #: 1 RRCID -> 267874 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	2		N	-0-			1
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	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

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
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			57
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

05	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

05	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	14B2 EXT	-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

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-			137
10	DLQ G-10	145	-0-	145	1350	15	1	130	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

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			46
10	DLQ G-10	29	-0-	29	273	3	1	26	2	Y	-0-			46

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

05	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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	304					Y	-0-					28
10	DLQ G-10	37	-0-	37	341	4	1	33	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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-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

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									
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	64	1	696	2	N	8					70
						9	9									
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	590	2	N	9					79
						10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL, WEST (7900) 61828 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
LANGTRY-SHIRLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256871 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3840 - 3844

05	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
09	324	-0-	-0-	-324	260					N	248	179	1	9	8			349
*10	260 R	-0-	-0-	-260	-0-					N	344	353	1	12	8			328

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

05	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
09	2490 X	1521	-0-	-969 B	-62716	1479	2	42	9	N	38							119
10	2015 X	1665	-0-	-350 B	-62716	1652	2	13	9	N	12							131

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

05	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	5415	-0-	-1498	-0-	44	1	5188	2	N	166	189	1					67
						183	9											
09	7230 X	5436	-0-	-1794	-0-	45	1	5196	2	N	177	182	1					62
						195	9											
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT							62

MISSION RIVER 62136 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 212390 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

05	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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (6000) //CONT.// 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
*10	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

MISSION RIVER (8300 VKSBG) //CONT.// 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	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									
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	3					142
							3	9									
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	6	1	1			147
							7	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
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
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	42	1	337	2	N	-0-					152
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	360	2	N	13	3	1			162
							14	9									

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	4050	X	1918	-0-	-2132	-0-	1892	2	26	9	N	24	178	1			74
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					74

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	DLQ G-10		4385	-0-	4385	10845	290	1	4050	3	Y	41	100	1			70
							45	9									
*10	23483	X	12638	-0-	-10845	-0-	723	1	11699	3	Y	196	144	1			122
							216	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	DLQ G-10	14769	-0-	14769	28221	959	1	13485	3	Y	295	303	1			66
						325	9									
*10	45241 X	17020	-0-	-28221	-0-	966	1	15718	3	Y	305	305	1			66
						336	9									

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

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									
*09	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	902	1	11900	3	N	121					164
						133	9									
*10	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	774	1	11811	3	N	101	188	1			77
						111	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

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									
09	9870 X	9270	-0-	-600	-0-	642	1	8473	3	N	141	182	1			69
						155	9									
*10	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	586	1	8949	3	N	48					117
						53	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

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									
*09	3000 N	1876	-0-	-1124	2141	353	1	1486	3	Y	34					153
						37	9									
*10	3100 N	2796	-0-	-304	1837	473	1	2248	3	Y	68	185	1			36
						75	9									

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	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									
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	260	1	2077	2	Y	70	173	1			127
							77	9									
*10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	223	1	1728	2	Y	30	20	1			137
							33	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
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									
09	6030	X	5154	-0-	-876	-0-	572	1	4568	2	N	13					77
							14	9									
*10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	662	1	5117	2	N	67	32	1			112
							74	9									

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	1710	X	1589	-0-	-121	-0-	176	1	1411	2	N	2					181
							2	9									
*10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	180	1	1394	2	N	35	12	1			204
							39	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
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
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
09	46320 X	30123	-0-	-16197	-0-	29654	2	469	9	N	426	354	1			274
10	42904 X	19664	-0-	-23240	-0-	19433	2	231	9	N	210	357	1			127

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

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
09	5280 X	4969	-0-	-311	-0-	713	1	4256	2	N	-0-					183
10	5456 X	5292	-0-	-164	-0-	744	1	4548	2	N	-0-					183

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

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
09	1620 X	778	-0-	-842	-0-	770	2	8	9	N	7					192
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					192

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

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
09	4470 X	867	-0-	-3603	-0-	858	2	9	9	N	8					434
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					434

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

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									
09	DLQ G-10	8404	-0-	8404	16145	565	1	7686	3	Y	139	143	1			90
						153	9									
*10	26235 X	10090	-0-	-16145	-0-	593	1	9331	3	Y	151	151	1			90
						166	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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									
09	DLQ G-10	3432	-0-	3432	5788	249	1	3084	3	Y	90	83	1			57
						99	9									
*10	8434 X	2646	-0-	-5788	-0-	172	1	2470	3	Y	4	33	1			28
						4	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

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									
09	DLQ G-10	7407	-0-	7407	13225	505	1	6775	3	Y	115	118	1			44
						127	9									
*10	20460 X	7235	-0-	-13225	-0-	431	1	6693	3	Y	101	101	1			44
						111	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1620 X	1358	-0-	-262	-0-	229	1	963	3	N	151	186	1			22
						166	9									
*10	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	374	1	1777	3	N	-0-					22

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

05	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									
09	4890 X	4070	-0-	-820	-0-	770	1	3245	3	N	50					83
						55	9									
10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	42					125

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

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									
09	4020 X	3249	-0-	-771	-0-	613	1	2581	3	N	50					133
						55	9									
*10	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	1170	1	5559	3	N	74					207
						81	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	532	1	4251	2	Y	22					94
							24	9									
10	4929	X	4498	-0-	-431	-0-	508	1	3928	2	Y	56	41	1			109
							62	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
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									
09	1980	X	1534	-0-	-446	-0-	170	1	1357	2	N	6					170
							7	9									
10	1953	X	1384	-0-	-569	-0-	156	1	1206	2	N	20	16	1			174
							22	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
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
09	1200	X	704	-0-	-496	-0-	78	1	626	2	N	-0-					163
10	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	125	1	964	2	N	8	8	1			163
							9	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	720	X	562	-0-	-158	-0-	62	1	494	2	N	5					69
							6	9									
10	713	X	611	-0-	-102	-0-	68	1	525	2	N	16	5	1			80
							18	9									

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

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
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					102
10	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					102

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

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
09	240	X	231	-0-	-9	-0-	26	1	205	2	N	-0-					95
*10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	3	3	1			95
							3	9									

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

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
09	210	X	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					252
10	465	X	183	-0-	-282	-0-	183	2			N	-0-					252

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	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
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	94	1	754	2	Y	1	14	1			13
							1	9									
10	868	N	568	-0-	-300	-0-	63	1	490	2	Y	14	14	1			13
							15	9									

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

05	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
09	600	#	135	-0-	-465	-0-	135	2			N	-0-					152
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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

05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

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-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	2	Y	-0-					-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
ANDERSON A WELL #: 2R RRCID -> 282194 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10247 - 10301

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
09	102450	X	75756	-0-	-26694	-0-	73610	2	2146	9	N	1951	2028	2			170
10	105865	X	72149	-0-	-33716	-0-	70178	2	1971	9	N	1792	1679	2			283

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

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	176	-0-	-227	-0-	14	1	162	9	N	147					249
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	9	N	371	513	1			107
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					107

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

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	2010	-0-	-284	-0-	434	1	1572	2	N	4					128
							4	9									
09	2220	X	1898	-0-	-322	-0-	420	1	1478	2	N	-0-					128
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					128

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	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

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									
09	144011	X	144011	-0-	-0-	-0-	93	1	138035	2	N	5348	5695	2			251
							5883	9									
10	146258	X	146126	-0-	-132	-0-	94	1	139998	2	N	5485	5327	2			409
							6034	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

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	86107	X	86107	-0-	-0-	-0-	310	1	82582	2	N	2923	2598	1			763
							3215	9									
09	79584	X	79584	-0-	-0-	-0-	300	1	76288	2	N	2724	2946	1			541
							2996	9									
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					541

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

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	10220	-0-	-785	-0-	9964	2	256	9	N	233	187	1			281
09	10650	X	9941	-0-	-709	-0-	9691	2	250	9	N	227	194	1			314
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					314

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	200	1	335	2	N	-0-					174
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	210	1	401	2	N	1					175
							1	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					175

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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
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	9775	-0-	-1013	-0-	9569	2	206	9	N	187	187	1			195
09	10170	X	9133	-0-	-1037	-0-	8943	2	190	9	N	173	188	1			180
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					180

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
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									
09	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	375	1	15136	2	N	87	184	1			235
							96	9									
10	16678	X	15720	-0-	-958	-0-	787	1	14865	2	N	62					297
							68	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	2730 N	2681	-0-	-49	-0-	40	1	2641	2	N	-0-			-0-
10	3007 N	2186	-0-	-821	-0-	40	1	2146	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	8640 #	7062	-0-	-1578	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
10	8928 #	8241	-0-	-687	-0-	8241	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

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-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
09	3960 X	3122	-0-	-838	-0-	465	1	2566	2	N	83					345
						91	9									
10	4092 X	3227	-0-	-865	-0-	489	1	2674	2	N	58	182	1			221
						64	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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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-
09	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	388	1	7753	3	N	-0-			-0-
*10	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	387	1	7732	3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	17100	X	13062	-0-	-4038	-0-	620	1	12395	3	N	43					234
							47	9									
10	15376	X	13433	-0-	-1943	-0-	638	1	12741	3	N	49	187	1			96
							54	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

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-
09	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	1095	1	21905	3	N	-0-					-0-
10	22475	X	20031	-0-	-2444	-0-	956	1	19075	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

05	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-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	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

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-
09	7050	X	5627	-0-	-1423	-0-	268	1	5359	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	251	1	5011	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

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-
09	37128	X	37128	-0-	-0-	-0-	1768	1	35360	3	N	-0-					-0-
10	36518	X	29487	-0-	-7031	-0-	1407	1	28080	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	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-
09	3990 X	3637	-0-	-353	-0-	173	1	3464	3	N	-0-					-0-
10	4805 X	3125	-0-	-1680	-0-	149	1	2976	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

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-
09	7530 X	4665	-0-	-2865	-0-	222	1	4443	3	N	-0-					-0-
10	7781 X	2715	-0-	-5066	-0-	130	1	2585	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

05	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-
09	1320 X	266	-0-	-1054	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
10	2480 X	609	-0-	-1871	-0-	29	1	580	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

05	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-
09	10530 X	10476	-0-	-54	-0-	499	1	9977	3	N	-0-					-0-
10	10881 X	7475	-0-	-3406	-0-	357	1	7118	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

05	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									
09	19410 X	17029	-0-	-2381	-0-	811	1	16218	3	N	-0-					63
10	19468 X	15038	-0-	-4430	-0-	717	1	14301	3	N	18	60	1			21
						20	9									

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	2370 X	1737	-0-	-633	-0-	83	1	1654	3	Y	-0-					50
10	2387 X	1923	-0-	-464	-0-	88	1	1747	3	Y	80					130
						88	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
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									
09	5610 X	5431	-0-	-179	-0-	258	1	5169	3	Y	4					126
						4	9									
10	5797 X	5224	-0-	-573	-0-	248	1	4957	3	Y	17	119	1			24
						19	9									

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
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-
09	480 X	311	-0-	-169	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
10	434 X	328	-0-	-106	-0-	16	1	312	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	564	1	11285	3	N	-0-					-0-
10	11904 X	10156	-0-	-1748	-0-	485	1	9671	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	6780 X	6509	-0-	-271	-0-	310	1	6199	3	N	-0-					-0-
10	7006 X	6366	-0-	-640	-0-	304	1	6062	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 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
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-
09	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
10	6262 X	4904	-0-	-1358	-0-	4904	3			N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2910 X	1876	-0-	-1034	-0-	89	1	1787	3	N	-0-			-0-
10	3007 X	1522	-0-	-1485	-0-	73	1	1449	3	N	-0-			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

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
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			9
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

05	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							
09	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1620	1	5751	3	Y	47			117
						52	9							
*10	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	859	1	6362	3	Y	80			197
						88	9							

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

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							
09	5460 X	4932	-0-	-528	-0-	996	1	3911	3	N	23			72
						25	9							
10	5363 X	4993	-0-	-370	-0-	1025	1	3917	3	N	46			118
						51	9							

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

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
09	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	329	347	1			127
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	325	358	1			94

MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					87
*10	3471	3894	-0-	423	423	776	1	3116	3	N	2					89
						2	9									

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

05	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

05	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
09	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11062	2	252	9	N	229	363	1			136
10	12400 X	11360	-0-	-1040	-0-	11099	2	261	9	N	237	177	1			196

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

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
09	930 X	377	-0-	-553	-0-	45	1	332	2	Y	-0-					27
10	496 X	489	-0-	-7	-0-	77	1	412	2	Y	-0-					27

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	Y	2					4
							2	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	440	1	3281	2	Y	58					178
							64	9									
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	493	1	2657	2	Y	63					241
							69	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	88	1	656	2	Y	12					42
							13	9									
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	139	1	750	2	Y	18					60
							20	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139 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 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	102	99			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 #	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-					214
*06	210 #	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					214
*07	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6	9	N	5					219
*08	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	N	4	98	1			125
*09	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					131
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					131

MURPHY L. (3400 MIOCENE) 63943 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. WELL #: 3 RRCID -> 173631 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3386 - 3390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356 X	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-
*09	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	219	1	1637	2	N	-0-					-0-
10	1612 X	854	-0-	-758	-0-	126	1	728	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 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
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-
*09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	231	1	1729	2	N	-0-					-0-
*10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	339	1	1960	2	N	-0-					-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	930 N	494	-0-	-436	-0-	491	2	3	9	N	3					255
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7	157	1			105

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HLAVINKA "A" WELL #: 1 RRCID -> 162992 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

05	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
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	477	2	15	9	N	14					318
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

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	2438	-0-	-383	-0-	2388	2	50	9	Y	45					192
09	2730 N	2143	-0-	-587	-0-	2101	2	42	9	Y	38					230
10	2759 N	2748	-0-	-11	-0-	2686	2	62	9	Y	56	181	1			105

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

05	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
09	11580	9098	-0-	-2482	-0-	8762	2	336	9	N	305	185	1			194
10	11842 #	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					194

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

05	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-
09	390 X	239	-0-	-151 B	-58567	239	2			Y	-0-					-0-
10	403 X	479	-0-	76 B	-58491	455	2	24	9	Y	22					22

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

05	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
10	279 N	173	-0-	-106	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	3	1	32	3 N	-0-					-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-																	
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

QUAIL RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 280341 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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																	
09	6060	N	119	-0-	-5941 B	12132	119	3			N	-0-					66
10	4193	N	-0-	-0-	-4193 B	7939					N	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	623	R	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	3	N	-0-					-0-
*10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	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-																	
09	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	757	-0-	-669 B	-0-	757	3			N	-0-					-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
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-																
09	330 N	183	-0-	-147 B	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
10	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-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
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-																
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3			N	-0-					-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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	1320 X	366	-0-	-954	-0-	354	2	12	9	N	11					11
10	1302 X	839	-0-	-463	-0-	822	2	17	9	N	15					26

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
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
09	4350 X	1652	-0-	-2698	-0-	1639	2	13	9	N	12	182	1			86
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					86

NORDHEIM, SW. (11,400) //CONT.// 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	480 X	248	-0-	-232	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

05	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
*09	3000 N	1557	-0-	-1443	2006	1556	2	1	9	Y	1					173
*10	3100 N	1334	-0-	-1766	240	1332	2	2	9	Y	2					175

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

05	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-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*10	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

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
*09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6071	2	23	9	N	21	180	1			92
*10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6384	2	24	9	N	22					114

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

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
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					40
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

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
09	19590 X	14193	-0-	-5397	-0-	14183	2	10	9	N	9					166
10	16492 X	13920	-0-	-2572	-0-	13911	2	9	9	N	8					174

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	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
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	2536	-0-	-254	-0-	240	1	2293	2	N	3	167	1			184
						3	9									
09	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	210	1	2519	2	N	42					226
						46	9									
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					226

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORMANNA, S. (2050) //CONT.// 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

05	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
09	2251 R	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					104
10	2232 #	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			N	-0-					104

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

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
09	2010	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					70
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					70

INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

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
09	7500	1027	-0-	-6473	22657	200	1	818	2	N	8					112
						9	9									
10	7750	1106	-0-	-6644	16013	200	1	905	2	N	1					113
						1	9									

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

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
09	2834 R	-0-	-0-	-2834	-0-					N	-0-					121
10	2232 #	278	-0-	-1954	-0-	278	2			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3100) 66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
VILLAFRANCA WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HACK'S OIL & GAS COMPANY 342312
MCCORMICK-LOVE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 3656

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					98
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	6450	X	5458	-0-	-992	-0-	783	1	4578	2	N	88	3	8			175
							97	9									
10	6665	X	6211	-0-	-454	-0-	1033	1	5178	2	N	-0-					175

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
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
09	900	X	624	-0-	-276	-0-	91	1	533	2	N	-0-					28
10	930	X	740	-0-	-190	-0-	123	1	617	2	N	-0-					28

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

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
09	1740	X	1325	-0-	-415	-0-	194	1	1131	2	N	-0-					187
10	1860	X	861	-0-	-999	-0-	143	1	716	2	N	2	2	8			187
							2	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

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									
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	232	1	1357	2	N	1	1	8			170
							1	9									
10	1519	X	1209	-0-	-310	-0-	201	1	1008	2	N	-0-					170

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6863	-0-	-174	-0-	620	1	6077	2	N	151	183	1			170
							166	9									
08	7037	X	3424	-0-	-3613	-0-	320	1	3019	2	N	77					247
							85	9									
09	6810	X	4464	-0-	-2346	-0-	400	1	3955	2	N	99					346
							109	9									
10	6789	X	5904	-0-	-885	-0-	560	1	5192	2	N	138	190	1			294
							152	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

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									
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	287	1	2088	2	N	-0-					306
10	2170	X	1248	-0-	-922	-0-	347	1	901	2	N	-0-					306

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	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

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
09	870	X	523	-0-	-347	-0-	468	2	55	9	N	50					151
10	837	X	772	-0-	-65	-0-	702	2	70	9	N	64					215

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

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
09	1440	X	2	-0-	-1438	-0-	2	2			N	-0-					101
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					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
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
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7260	2	101	9	N	92	176	1			334
*10	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12245	2	122	9	N	111	176	1			269

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

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
09	2370	X	1755	-0-	-615	-0-	1700	2	55	9	N	50	178	1			111
10	2697	X	2285	-0-	-412	-0-	2198	2	87	9	N	79					190

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

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									
09	2580	X	2002	-0-	-578	-0-	238	1	1730	2	N	31	185	1			79
							34	9									
10	3782	X	689	-0-	-3093	-0-	183	1	476	2	N	27					106
							30	9									

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
10	14B2 EXT	-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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (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
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									
09	5850	X	4526	-0-	-1324	-0-	326	1	4161	3	N	35					234
							39	9									
10	6045	X	5594	-0-	-451	-0-	480	1	5080	3	N	31					265
							34	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					79
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					79

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

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									
09	750	N	505	-0-	-245	-0-	34	1	434	3	N	34					106
							37	9									
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	50	1	534	3	N	71					177
							78	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

05	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	11					107
							12	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					107
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	79	1			28

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

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	1617	-0-	-5296	-0-	30	1	1579	3	N	7	106	1			8
						8	9									
09	6690 X	294	-0-	-6396	-0-	3	1	291	3	N	-0-	5	1			3
*10	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	475	1	7020	3	N	21	20	1			4
						23	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
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
09	1650 X	1357	-0-	-293	-0-	99	1	1258	3	N	-0-					41
10	1674 X	1556	-0-	-118	-0-	134	1	1422	3	N	-0-					41

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

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									
09	7680 X	6467	-0-	-1213	-0-	632	1	5782	3	N	48	1	8			107
						53	9									
10	7936 X	6553	-0-	-1383	-0-	817	1	5633	3	N	94					201
						103	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

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
09	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	97	1	1232	3	N	-0-					70
10	1364 N	842	-0-	-522	-0-	73	1	769	3	N	-0-					70

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	4	1			3
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					3

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	398	1	5077	3	N	42					376
							46	9									
*10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	529	1	5591	3	N	59	187	1			248
							65	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	N	8	77	1			135
							9	9									
09	1380	N	295	-0-	-1085	-0-	3	1	292	3	N	-0-					135
*10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	135	1	1999	3	N	33					168
							36	9									

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	532	1	3970	2	N	206	177	1			78
							227	9									
*10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	640	1	3304	2	N	67					145
							74	9									

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

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
09	2970	X	2094	-0-	-876	-0-	248	1	1846	2	N	-0-					8
10	3069	X	1020	-0-	-2049	-0-	166	1	854	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

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
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					82
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2019 3	66 9	N	60			94
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			94

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVER RANCH C WELL #: RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

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-
09	4050	X	2581	-0-	-1469	-0-	388	1	2193	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
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-
09	1325	N	707	-0-	-618	-0-	106	1	601	2	Y	-0-					-0-
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	570	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

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-
09	2403	N	1373	-0-	-1030	-0-	537	1	836	2	Y	-0-					-0-
*10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	612	1	1373	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

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
09	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	Y	1					9
							1	9									
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					9

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	2	N	-0-					79
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	N	-0-					79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

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-
09	1350	X	748	-0-	-602	-0-	112	1	636	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1214	-0-	-181	-0-	146	1	1068	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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

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-
09	494	N	190	-0-	-304	-0-	83	1	107	2	Y	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	109	1	204	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

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									
09	19	N	11	-0-	-8	-0-	4	1	5	2	Y	2					117
							2	9									
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	10					127
							11	9									

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

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-
09	403	N	251	-0-	-152	-0-	38	1	213	2	Y	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	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									
09	960	X	887	-0-	-73	-0-	385	1	498	2	N	4					151
							4	9									
*10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	383	1	719	2	N	6					157
							7	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

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
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	68	1	576	2	N	-0-					80
10	713	N	282	-0-	-431	-0-	44	1	238	2	N	-0-					80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

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									
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	681	1	5731	2	N	13					173
							14	9									
*10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1054	1	5717	2	N	9					182
							10	9									

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	60	1	502	2	N	-0-					70
*10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	101	1	548	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

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 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO ALTO (6150) 68649 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CREST PETROLEUM, LLC 189894
SHELTON-WEST UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162822 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 6145

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
09	5640 #	4566	-0-	-1074	B	-5053	4431	3	135	9	N	123	175	1		183
10	5828 #	NO RPT	-0-	-5828	B	-10881					N	NO RPT				183

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

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						
09	180 #	99	-0-	-81	B	-1187	99	3	N	-0-			79
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	B	-1373			N	NO RPT			79

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

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							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-11322	N	-0-			7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-11322	N	-0-			7

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-																
09	5449 R	5449	-0-	-0- B	-0-	134	1	4786	2	N	481	527	1			75
						529	9									
*10	5230 R	5230	-0-	-0- B	-0-	102	1	4681	2	N	406	360	1			121
						447	9									

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

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																
09	0 #	133	-0-	133 B	-44	133	2			Y	-0-					14
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-44					Y	NO RPT					14

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

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																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

*02	2464 #	3339	-0-	875 B	-5386	3328	2	11	9	N	10					102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	2728 #	2206	-0-	-522 B	-5504	2200	2	6	9	N	5					107
*04	2610 #	2355	-0-	-255 B	-5759	2344	2	11	9	N	10					117
*05	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-8549					N	59					176
*06	2700 #	-0-	-0-	-2700 B	-11249					N	23					199
*07	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-14039					N	22	191	1			30
08	2790 #	2545	-0-	-245 B	-14284	2514	2	31	9	N	28					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9302 CANCELLED UNDERAGE -> -4982																
09	2700 #	-0-	-0-	-2700 B	-12002					N	-0-					58
10	2790 #	NO RPT	-0-	-2790 B	-14792					N	NO RPT					58

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

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																
09	5280 #	2356	-0-	-2924 B	-11104	2116	2	240	9	N	218	331	1			97
10	4929 #	1993	-0-	-2936 B	-14040	1805	2	188	9	N	171	184	1			84

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

05	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 #	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					224
09	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					224
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					224

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, 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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	1350 X	891	-0-	-459 B	-0-	891 2		N	-0-			-0-
10	1395 X	876	-0-	-519 B	-0-	876 2		N	-0-			-0-

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1141 2	13 9	N	12	12 1		-0-
10	1054 N	998	-0-	-56 B	-0-	998 2		N	-0-			-0-

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7781 X	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
09	6221 X	6221	-0-	-0- B	-0-	6137 2	84 9	N	76	68 1		167
10	6293 X	5949	-0-	-344 B	-0-	5938 2	11 9	N	10			177

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

05	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-
09	1374	X	1374	-0-	-0-	B	-0-	289	1	1085	3	N	-0-				-0-
*10	1807	X	1807	-0-	-0-	B	-0-	342	1	1465	3	N	-0-				-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

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-
09	25380	X	20647	-0-	-4733	B	-0-	512	1	20135	3	N	-0-				-0-
10	18786	X	17283	-0-	-1503	B	-0-	440	1	16843	3	N	-0-				-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

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-
09	8598	X	8598	-0-	-0-	B	-0-	1810	1	6788	3	N	-0-				-0-
10	10447	X	7324	-0-	-3123	B	-0-	1387	1	5937	3	N	-0-				-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

05	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-
09	3480	X	2933	-0-	-547	B	-0-	8	1	2925	3	N	-0-				-0-
10	3596	X	3189	-0-	-407	B	-0-	13	1	3176	3	N	-0-				-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

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-
09	5190	X	4318	-0-	-872	B	-0-	152	1	4166	3	N	-0-				-0-
10	4898	X	4325	-0-	-573	B	-0-	145	1	4180	3	N	-0-				-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

05	0	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-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	B	-0-					N	-0-				-0-
*10	4503	X	4503	-0-	-0-	B	-0-	19	1	4484	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	6553 X	6553	-0-	-0- B	-0-	1379	1	5174	3	N	-0-			-0-
*10	5813 X	5813	-0-	-0- B	-0-	1101	1	4712	3	N	-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

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-
09	4560 X	3845	-0-	-715 B	-0-	809	1	3036	3	N	-0-			-0-
10	4712 X	3330	-0-	-1382 B	-0-	631	1	2699	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

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-
09	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	709	1	2658	3	N	-0-			-0-
10	3410 X	3303	-0-	-107 B	-0-	626	1	2677	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

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-
09	6990 X	5131	-0-	-1859 B	-0-	180	1	4951	3	N	-0-			-0-
10	7223 X	4880	-0-	-2343 B	-0-	164	1	4716	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

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-
09	1320 N	1234	-0-	-86 B	-0-	260	1	974	3	N	-0-			-0-
*10	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	276	1	1181	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

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-
09	6750 X	6063	-0-	-687 B	-0-	150	1	5913	3	N	-0-			-0-
10	6851 X	4804	-0-	-2047 B	-0-	122	1	4682	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

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-
09	4720 X	4720	-0-	-0- B	-0-	166	1	4554	3	N	-0-			-0-
10	4526 X	4072	-0-	-454 B	-0-	137	1	3935	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	6630 X	6458	-0-	-172 B	-0-	227 1	6231 3	N	-0-			-0-
10	6851 X	6137	-0-	-714 B	-0-	206 1	5931 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

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-
09	3000 X	1932	-0-	-1068 B	-0-	407 1	1525 3	N	-0-			-0-
10	2790 X	1848	-0-	-942 B	-0-	350 1	1498 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

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-
09	4290 X	3957	-0-	-333 B	-0-	833 1	3124 3	N	-0-			-0-
10	4433 X	4196	-0-	-237 B	-0-	795 1	3401 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

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-
09	8520 X	8001	-0-	-519 B	-0-	198 1	7803 3	N	-0-			-0-
10	8804 X	7903	-0-	-901 B	-0-	201 1	7702 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

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-
09	3806 X	3806	-0-	-0- B	-0-	94 1	3712 3	N	-0-			-0-
10	3720 X	3324	-0-	-396 B	-0-	85 1	3239 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

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-
09	17430 X	12482	-0-	-4948 B	-0-	309 1	12173 3	N	-0-			-0-
10	18011 X	12129	-0-	-5882 B	-0-	308 1	11821 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 #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3247	X	3247	-0-	-0- 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-
09	3150	X	2839	-0-	-311 B	-0-	70	1	2769	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	2353	-0-	-902 B	-0-	60	1	2293	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

05	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-
09	15432	X	15432	-0-	-0- B	-0-	382	1	15050	3	N	-0-					-0-
*10	13735	X	13735	-0-	-0- B	-0-	349	1	13386	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	44	X	44	-0-	-0- B	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

05	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-
09	7500	X	6343	-0-	-1157 B	-0-	223	1	6120	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	6771	-0-	-979 B	-0-	227	1	6544	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

05	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-
09	5190	X	3645	-0-	-1545 B	-0-	767	1	2878	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	4092	-0-	-1271 B	-0-	775	1	3317	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

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-
09	9780	X	8386	-0-	-1394 B	-0-	295	1	8091	3	N	-0-					-0-
10	10106	X	7635	-0-	-2471 B	-0-	256	1	7379	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

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-
09	5768	X	5768	-0-	-0- B	-0-	203	1	5565	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5337	-0-	-336 B	-0-	179	1	5158	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 #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	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-
09	2965 X	2965	-0-	-0- B	-0-	624	1	2341	3	N	-0-					-0-
10	2976 X	2321	-0-	-655 B	-0-	440	1	1881	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

05	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-
09	2118 X	2118	-0-	-0- B	-0-	446	1	1672	3	N	-0-					-0-
*10	2193 X	2193	-0-	-0- B	-0-	415	1	1778	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	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-
09	3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	80	1	3133	3	N	-0-					-0-
10	3100 X	2990	-0-	-110 B	-0-	76	1	2914	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

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-
09	6270 X	5800	-0-	-470 B	-0-	204	1	5596	3	N	-0-					-0-
10	6262 X	5531	-0-	-731 B	-0-	186	1	5345	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

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-
09	2034 X	2034	-0-	-0- B	-0-	475	1	1559	3	N	-0-					-0-
*10	1194 X	1194	-0-	-0- B	-0-	335	1	859	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

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-
09	8882 X	8882	-0-	-0- B	-0-	220	1	8662	3	N	-0-					-0-
10	8153 X	7597	-0-	-556 B	-0-	193	1	7404	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

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-
09	7242 X	7242	-0-	-0- B	-0-	254	1	6988	3	N	-0-					-0-
*10	7613 X	7613	-0-	-0- B	-0-	255	1	7358	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	1950	X	1746	-0-	-204	B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*10	2076	X	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

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-
09	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

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-
09	2730	X	2439	-0-	-291	B	-0-	86	1	2353	3	N	-0-					-0-
*10	2791	X	2791	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2697	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

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-
09	5079	X	5079	-0-	-0-	B	-0-	178	1	4901	3	N	-0-					-0-
*10	4395	X	4395	-0-	-0-	B	-0-	147	1	4248	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

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-
09	9909	X	9909	-0-	-0-	B	-0-	348	1	9561	3	N	-0-					-0-
*10	9135	X	9135	-0-	-0-	B	-0-	306	1	8829	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

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-
09	2760	X	2212	-0-	-548	B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2040	-0-	-812	B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

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-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1151	3	N	-0-					-0-
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1420	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	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-
09	960	N	472	-0-	-488 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	620	N	510	-0-	-110 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

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-
09	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	103	1	2828	3	N	-0-					-0-
10	1984	X	818	-0-	-1166 B	-0-	27	1	791	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

05	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-
09	6270	X	4185	-0-	-2085 B	-0-	147	1	4038	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	4898	-0-	-1581 B	-0-	164	1	4734	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

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-
09	1320	X	560	-0-	-760 B	-0-	131	1	429	3	N	-0-					-0-
10	1333	X	509	-0-	-824 B	-0-	143	1	366	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

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-
09	6330	X	4176	-0-	-2154 B	-0-	147	1	4029	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	4053	-0-	-1930 B	-0-	136	1	3917	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

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-
09	5790	X	4199	-0-	-1591 B	-0-	148	1	4051	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	4811	-0-	-1048 B	-0-	161	1	4650	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	272	1	1020	3	N	-0-					-0-
*10	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	323	1	1383	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

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-
09	6960 X	5409	-0-	-1551 B	-0-	190	1	5219	3	N	-0-					-0-
10	7192 X	4952	-0-	-2240 B	-0-	166	1	4786	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

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-
09	22470 X	19138	-0-	-3332 B	-0-	474	1	18664	3	N	-0-					-0-
10	23126 X	19532	-0-	-3594 B	-0-	497	1	19035	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

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-
09	4050 X	3029	-0-	-1021 B	-0-	106	1	2923	3	N	-0-					-0-
10	3689 X	2964	-0-	-725 B	-0-	99	1	2865	3	N	-0-					-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

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-
09	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	50	1	1960	3	N	-0-					-0-
10	2015 N	1652	-0-	-363 B	-0-	42	1	1610	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

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-
09	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	109	1	3002	3	N	-0-					-0-
*10	2915 X	2915	-0-	-0- B	-0-	98	1	2817	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

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-
09	8520 X	7478	-0-	-1042 B	-0-	185	1	7293	3	N	-0-					-0-
10	8370 X	6957	-0-	-1413 B	-0-	177	1	6780	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	3450 X	2716	-0-	-734 B	-0-	95	1	2621	3	N	-0-					-0-
10	3534 X	2840	-0-	-694 B	-0-	95	1	2745	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

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-
09	1740 X	1433	-0-	-307 B	-0-	50	1	1383	3	N	-0-					-0-
10	1798 X	1649	-0-	-149 B	-0-	55	1	1594	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

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-
09	3060 X	2113	-0-	-947 B	-0-	74	1	2039	3	N	-0-					-0-
10	3689 X	1694	-0-	-1995 B	-0-	57	1	1637	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

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-
09	11910 X	10925	-0-	-985 B	-0-	271	1	10654	3	N	-0-					-0-
10	12307 X	9886	-0-	-2421 B	-0-	251	1	9635	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

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-
09	8340 X	7668	-0-	-672 B	-0-	249	1	7419	3	N	-0-					-0-
10	8618 X	7653	-0-	-965 B	-0-	225	1	7428	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

05	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-
09	4170 X	2192	-0-	-1978 B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	2067	-0-	-1002 B	-0-	2067	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 #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	6600	X	6286	-0-	-314 B	-0-	139	1	6147	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5583	-0-	-927 B	-0-	119	1	5464	3	N	-0-					-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	21870	X	20243	-0-	-1627 B	-0-	711	1	19532	3	N	-0-					-0-
10	20212	X	19587	-0-	-625 B	-0-	657	1	18930	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	17647	X	17647	-0-	-0- B	-0-	17647	3			N	-0-					-0-
*10	17303	X	17303	-0-	-0- B	-0-	17303	3			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	360	N	253	-0-	-107 B	-0-	6	1	247	3	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	10071	X	10071	-0-	-0- B	-0-	250	1	9821	3	N	-0-					-0-
10	10788	X	8897	-0-	-1891 B	-0-	226	1	8671	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	1290	X	912	-0-	-378 B	-0-	23	1	889	3	N	-0-					-0-
*10	3167	X	3167	-0-	-0- B	-0-	81	1	3086	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	9024 X	9024	-0-	-0- B	-0-	294	1	8730	3	N	-0-					-0-
*10	8575 X	8575	-0-	-0- B	-0-	252	1	8323	3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

05	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

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-
09	17040 X	16430	-0-	-610 B	-0-	407	1	16023	3	N	-0-					-0-
10	17608 X	15600	-0-	-2008 B	-0-	397	1	15203	3	N	-0-					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

05	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-
09	2130 X	1794	-0-	-336 B	-0-	132	1	1662	2	N	-0-					-0-
*10	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	210	1	1871	2	N	-0-					-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

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-
09	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	197	1	2470	2	N	-0-					-0-
*10	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	232	1	2067	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

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-
09	2262 X	2262	-0-	-0- B	-0-	167	1	2095	2	N	-0-					-0-
*10	2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	246	1	2191	2	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

05	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-
09	1050 X	575	-0-	-475	B	-0-	42	1	533	2	N	-0-			-0-
*10	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	44	1	390	2	N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BENHAM WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

06	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
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

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-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			99

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

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																
09	5370 #	2717	-0-	-2653	B	-8849	2670	2	47	9	N	43	4	1		123
10	3131 #	NO RPT	-0-	-3131	B	-11980					N	NO RPT				123

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-													
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PERSON (EDWARDS)                //CONT.//   70778 250   ASSOCIATED              49B                                CNTY: KARNES
  ENERVEST OPERATING, L.L.C.      //CONT.// 252131
    YANTA, GUSSIE                     WELL #:    7    RRCID -> 196964  COMPL. DATE 05/04/1988  TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  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-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PERSON, OTHA D.                   WELL #:    8    RRCID -> 216675  COMPL. DATE 02/09/2006  TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PERSON, OTHA D.                   WELL #:    1    RRCID -> 216677  COMPL. DATE 03/14/2006  TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2017 - PLUGGED 08/07/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MISSION RIVER SYSTEMS, INC.               570411
    URBANCZYK A#1                     WELL #:    1    RRCID -> 180212  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WOOD ENERGY INC.                          936795
    KAINER, CHARLES G.                WELL #:    2    RRCID -> 047846  COMPL. DATE 02/02/1970  TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PETTUS (VICKSBURG 2900)                     70987 250   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                           CNTY: BEE
  GAITHER PETROLEUM CORPORATION             292850
    RAY, GEO. A.                      WELL #:   85    RRCID -> 044564  COMPL. DATE 07/26/1968  TOTAL DEPTH  5015 PERF. 2904 -  2914
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
```

PETTUS (VICKSBURG 2900) //CONT.// 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (MACKHANK) //CONT.// 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			42
*10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

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	-0-	15	1			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

PHIL POWER (5200-B) 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 19 RRCID -> 162521 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304

05	PRTL PLG	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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

05	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	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-			-0-
*10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-			-0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	201	-0-	-3178	-0-	58	2	143	9	Y	130	140	1			18
09	3270 #	217	-0-	-3053	-0-	40	2	177	9	Y	161	157	1			22
10	2325 #	248	-0-	-2077	-0-	6	2	242	9	Y	220	224	1			18

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO (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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

05	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.	107	-0-	107	107	26	2	81	9	Y	74	81	1			11
09	T. A.	111	-0-	111	218	19	2	92	9	Y	84	83	1			12
10	T. A.	93	-0-	93	311	3	2	90	9	Y	82	87	1			7

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

05	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 #	54	-0-	-8 B	-142	54	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-32	CANCELLED UNDERAGE ->			-110									
09	60 #	72	-0-	12 B	-20	72	2			Y	-0-					-0-
*10	54 R	74	-0-	20 B	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

05	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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-	14	1			1
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (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

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	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) //CONT.// 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

05	66 N	66	-0-	-0-	-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	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TT OPERATING, LLC 872252
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO, 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUMMER (HOCKLEY 2480) 72015 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
SEALE, D. W. WELL #: C 1 RRCID -> 136824 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2477 - 2481

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) //CONT.// 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 015056
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ROLLER WELL #: 1 RRCID -> 156606 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

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-
09	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52	1	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

05	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
09	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-			33
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

05	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-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					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
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	1			N	-0-					46
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					46

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

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
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					187
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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	3780	2973	-0-	-807	1281	2973	2			N	-0-					-0-
*09	3699 R	2418	-0-	-1281	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

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
09	1080 N	952	-0-	-128	-0-	952	2			N	-0-					42
10	1147 N	950	-0-	-197	-0-	950	2			N	-0-					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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727		-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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

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-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

05	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-
09	2970	X	1760	-0-	-1210	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1540	-0-	-1250	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

05	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-
09	930 X	540	-0-	-390	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	868 X	380	-0-	-488	-0-	380	2			N	-0-					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

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-
09	3150 X	1810	-0-	-1340	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	1610	-0-	-1366	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	2610 X	1850	-0-	-760	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	1730	-0-	-967	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	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-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680

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	3818	-0-	-1235	-0-	3818	2		N	-0-			-0-
09	4890 X	1234	-0-	-3656	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
10	5053 X	908	-0-	-4145	-0-	908	2		N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

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-
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

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-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	32	1	524	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

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-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	27	1	443	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

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-
09	21152 #	4380	-0-	-16772	-0-	243	1	4137	2	N	-0-					-0-
10	5797 #	4914	-0-	-883	-0-	280	1	4634	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1560 #	1159	-0-	-401	-0-	64	1	1095	2	N	-0-					-0-
10	1612 #	1433	-0-	-179	-0-	82	1	1351	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364 #	-0-	-0-	-1364	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	N	-0-			-0-
*10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
10	3131 X	927	-0-	-2204	-0-	927	2			N	-0-			-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000) 73293 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
10	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
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
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			41
10	434 X	-0-	-0-	-434	-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
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									
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	3	2	1			5
						3	9									
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	17	1	282	2	Y	4	5	1			4
						4	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	11670 #	9052	-0-	-2618	-0-	9030	2	22	9	N	20					65
*10	12525 R	12525	-0-	-0-	-0-	12492	2	33	9	N	30					95

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

05	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									
09	11040 X	10505	-0-	-535	-0-	594	1	9783	2	N	116					363
						128	9									
*10	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	811	1	13241	2	N	127	157	1			333
						140	9									

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	4410 X	4032	-0-	-378	-0-	94	1	3938	2	N	-0-					-0-
10	4557 X	4140	-0-	-417	-0-	266	1	3874	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

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

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									
09	1140 N	953	-0-	-187	-0-	53	1	899	2	Y	1	3	1			5
						1	9									
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	60	1	995	2	Y	4	5	1			4
						4	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

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									
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	85	1	1441	2	Y	4	3	1			5
						4	9									
*10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1504	2	Y	4	5	1			4
						4	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					180
10	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	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
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									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					26
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	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
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									
09	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	324	1	5508	2	Y	138	104	1			170
							152	9									
10	6727	X	6514	-0-	-213	-0-	360	1	5956	2	Y	180	220	1			130
							198	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	8790	X	8618	-0-	-172	-0-	482	1	8067	2	Y	63	50	1			95
							69	9									
*10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	522	1	8509	2	Y	55	88	1			62
							61	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
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									
09	2040	X	1419	-0-	-621	-0-	299	1	1117	2	N	3					76
							3	9									
10	2108	X	1709	-0-	-399	-0-	299	1	1407	2	N	3					79
							3	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

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
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

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-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

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									
09	2820	X	2796	-0-	-24	-0-	154	1	2627	2	Y	14	12	1			22
							15	9									
10	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	157	1	2604	2	Y	31	31	1			22
							34	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

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
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					50
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) //CONT.// 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					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

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									
09	7830 #	6983	-0-	-847	-0-	162	1	6810	2	N	10					65
						11	9									
*10	8410 R	8410	-0-	-0-	-0-	540	1	7867	2	N	3					68
						3	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	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

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-
*09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	300	1	884	2	N	-0-					-0-
*10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	370	1	810	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

05	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
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	186	1	3568	3	N	-0-					89
*10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	227	1	4647	3	N	41					130
						45	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	15240 X	13175	-0-	-2065	-0-	306	1	12869	2	N	-0-			169
10	15159 X	14219	-0-	-940	-0-	913	1	13304	2	N	2			171
						2	9							

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

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-
09	T. A.	147	-0-	147	147	8	1	139	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-			-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

05	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-
09	2880 X	1903	-0-	-977	B	-0-	95	1	1808	2	N	-0-		-0-
*10	2805 X	2805	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2690	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

05	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
09	4260 X	3602	-0-	-658	-0-	3591	2	11	9	Y	10					87
10	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	4170	2	11	9	Y	10					97

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

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-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

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									
09	2910 X	2903	-0-	-7	-0-	165	1	2723	2	N	14					48
						15	9									
10	2852 X	2436	-0-	-416	-0-	141	1	2295	2	N	-0-	36	1			12

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (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

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-
*09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	108	1	4557	2	N	-0-					-0-
*10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	329	1	4790	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) //CONT.// 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	5190 X	4558	-0-	-632	-0-	106	1	4452	2	N	-0-					-0-
10	5239 X	4780	-0-	-459	-0-	307	1	4473	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

05	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
09	11730 X	10191	-0-	-1539	-0-	505	1	9686	3	N	-0-					1
10	12121 X	11810	-0-	-311	-0-	549	1	11261	3	N	-0-					1

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

05	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-
09	12510 X	8606	-0-	-3904	-0-	426	1	8180	3	N	-0-					-0-
10	12927 X	8478	-0-	-4449	-0-	394	1	8084	3	N	-0-					-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

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-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

05	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-
09	1200 X	639	-0-	-561	-0-	32	1	607	3	N	-0-					-0-
10	1240 X	515	-0-	-725	-0-	24	1	491	3	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	990 N	675	-0-	-315	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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

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-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

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
*09	2400	2248	-0-	-152	-0-	124	1	2107	2	N	15					32
						17	9									
10	2480	2185	-0-	-295	-0-	122	1	2018	2	N	41					73
						45	9									

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

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									
*09	4080 #	3437	-0-	-643	-0-	188	1	3202	2	N	43					76
						47	9									
*10	4295 R	4295	-0-	-0-	-0-	241	1	3993	2	N	55					131
						61	9									

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374

05	0	695	-0-	695	695	40	1	655	2	N	-0-					-0-
06	2839	3166	-0-	327	1022	183	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	5177	3729	-0-	-1448	-0-	214	1	3515	2	N	-0-					-0-
08	5177	2935	-0-	-2242	-0-	163	1	2736	2	N	33					33
						36	9									
09	5010	3886	-0-	-1124	-0-	216	1	3670	2	N	-0-					33
10	5177	4199	-0-	-978	-0-	238	1	3942	2	N	17					50
						19	9									

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) //CONT.// 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	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-
09	2730 X	2587	-0-	-143	-0-	60	1	2527	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2321	-0-	-500	-0-	149	1	2172	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	15870 X	15109	-0-	-761	-0-	351	1	14758	2	N	-0-			-0-
*10	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	1090	1	15881	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	13530 X	8974	-0-	-4556	-0-	208	1	8766	2	N	-0-			-0-
10	14043 X	12332	-0-	-1711	-0-	792	1	11540	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	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-
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	250	1	736	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	330	1	721	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, 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

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-
09	1950 N	1409	-0-	-541	-0-	84	1	1325	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	91	1	1446	2	N	-0-					-0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

*05	1880	1463	-0-	-417	-0-	95	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	2820	2241	-0-	-579	-0-	139	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2914	3238	-0-	324	324	198	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	2914	2914	-0-	-0-	324	178	1	2736	2	N	-0-					-0-
09	2820	2984	-0-	164	488	177	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	2914	3774	-0-	860	1348	224	1	3550	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) //CONT.// 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 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
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-
09	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	177	1	2807	2	N	-0-			-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	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

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	23	-0-	-132	-0-	23	1			N	-0-			123
09	60 X	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-			123
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

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
09	DLQ G-10	58	-0-	58	147	17	2	41	9	Y	37	33	1			50
10	DLQ G-10	41	-0-	41	188	22	2	19	9	Y	17	37	1			30

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
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
09	DLQ G-10	1012	-0-	1012	2096	991	2	21	9	Y	19	17	1			25
10	DLQ G-10	441	-0-	441	2537	431	2	10	9	Y	9	19	1			15

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	85	10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	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

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
09	1290 X	618	-0-	-672	-0-	601	2	17	9	N	15					140
*10	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1382	2	66	9	N	60	169	1			31

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

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
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	256	2	162	9	N	147	170	1			60
10	279 X	197	-0-	-82	-0-	179	2	18	9	N	16					76

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	720 N	516	-0-	-204	-0-	450	2	66	9	N	60					186
*10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	654	2	25	9	N	23	171	1			38

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
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
09	210 X	91	-0-	-119	-0-	48	2	43	9	N	39					84
10	217 X	70	-0-	-147	-0-	58	2	12	9	N	11					95

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

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
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					30
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

05	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-
09	510 N	69	-0-	-441	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	3038 N	2243	-0-	-795	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

05	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-
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	93 N	24	-0-	-69 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

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-
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	X	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-
09	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
10	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

05	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 #	180	-0-	-223	-0-	180	2	N	-0-			53
09	390 #	275	-0-	-115	-0-	275	2	N	-0-			53
10	372 #	63	-0-	-309	-0-	63	2	N	-0-			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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

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	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-			-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	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	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	748	-0-	-2342	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1771	-0-	-306	-0-	1762	2	9	9	Y	8	4	1			3

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4663	X	3163	-0-	-1500	-0-	2628	2	535	9	Y	486	301	1			270
09	3810	X	1933	-0-	-1877	-0-	1909	2	24	9	Y	22	220	1			72
10	3937	X	55	-0-	-3882	-0-	55	2			Y	-0-	49	1			23

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	27	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	594	2	502	9	Y	456	296	1			265
09	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	541	2	706	9	Y	642	683	1			224
10	1364	N	653	-0-	-711	-0-	100	2	553	9	Y	503	504	1			222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5700) 75626 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 4 RRCID -> 244403 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5619 - 5628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REFUGIO HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 33 RRCID -> 282743 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (2450) 75654 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 17 RRCID -> 147018 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (3600) 75654 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 24 RRCID -> 220070 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3595 - 3605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO OLD                    //CONT.//   75668 001   ASSOCIATED             49B                                CNTY: REFUGIO
  EMERALD OIL & GAS LC                      250964
    OBRIEN, J. J.                     WELL #:         RRCID -> 225547  COMPL. DATE 02/25/2006  TOTAL DEPTH  6492 PERF. 5434 -  5446
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A COND     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
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                138
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO OLD (V-3)                           75668 045   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                             CNTY: REFUGIO
  EAGLEFORD OPERATING, INC.                 238468
    RYALS, PEARSON EST.               WELL #:    1    RRCID -> 003957  COMPL. DATE 10/07/1960  TOTAL DEPTH  6580 PERF. 5035 -  5039
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO OLD (1750)                          75668 180   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                             CNTY: REFUGIO
  JETGAS COMPANY                            432113
    REA, W. L.                        WELL #:    1    RRCID -> 030933  COMPL. DATE 07/18/1963  TOTAL DEPTH  2105 PERF. 1702 -  1706
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO OLD (2400)                          75668 270   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                           CNTY: REFUGIO
  WALLIS ENERGY, INC.                       893997
    LAMBERT, J. A.                    WELL #:    8    RRCID -> 063138  COMPL. DATE 07/05/1974  TOTAL DEPTH  5412 PERF. 2490 -  2495
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

REFUGIO OLD (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	#	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4230	#	72	-0-	-4158	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

05	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	573	-0-	-16	B	-0-	211	2	362	9	N	329	376	1			135
09	570	N	342	-0-	-228	B	-0-	115	2	227	9	N	206	199	1			142
10	589	N	535	-0-	-54	B	-0-	62	2	473	9	N	430	411	1			160

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	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	236	-0-	236	B	5058	236	2			Y	-0-				-0-
09	5802	X	744	-0-	-5058	B	-0-	744	2			Y	-0-				-0-
*10	412	X	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			Y	-0-				-0-

REICHERT (FRIO 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REICHERT (FRIO 3530) 75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REICHERT (MIOCENE 1800) 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
PREISS, PRESTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

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									
09	3690 #	3643	-0-	-47	-0-	180	1	3463	2	N	-0-					164
10	3875 #	3593	-0-	-282	-0-	174	1	3411	2	N	7	141	1			30
						8	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENGER (WILCOX 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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RENGER (WILCOX 10300) //CONT.// 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 282266 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 14800 PERF.10570 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	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	7218		-0-	-0-	-7218	5926					N	2					5
*09	5926	R	-0-	-0-	-5926	-0-					N	3					8
10	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					8

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19964					Y	-0-				-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

05	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
09	480	N	222	-0-	-258	B	-1467284	16	1	206	2	Y	-0-				8
10	496	N	372	-0-	-124	B	-1467284	20	1	352	2	Y	-0-				8

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

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
09	3660	X	3660	-0-	-0-	B	-0-	785	1	2875	2	N	-0-				56
*10	4287	X	4287	-0-	-0-	B	-0-	870	1	3417	2	N	-0-				56

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	7170	X	3286	-0-	-3884 B	-0-	696	1	2551	2	N	35					67
							39	9									
10	6014	X	4570	-0-	-1444 B	-0-	927	1	3643	2	N	-0-					67

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

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									
09	4770	X	3320	-0-	-1450 B	-0-	712	1	2607	2	Y	1					30
							1	9									
*10	4992	X	4992	-0-	-0- B	-0-	1012	1	3977	2	Y	3					33
							3	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

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-
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

05	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-
09	2730	N	2504	-0-	-226 B	-0-	537	1	1967	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2488	-0-	-54 B	-0-	505	1	1983	2	Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780 X	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									
09	11400 X	8021	-0-	-3379 B	-0-	1950	1	5611	2	N	418	538	1			147
						460	9									
10	11501 X	10088	-0-	-1413 B	-0-	2015	1	7473	2	N	545	545	1			147
						600	9									

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

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	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			206
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			206
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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 #	6210	-0-	-5570	-0-	121	1	6089	2	N	-0-			-0-
09	10650 #	4048	-0-	-6602	-0-	79	1	3969	2	N	-0-			-0-
10	9548 #	7075	-0-	-2473	-0-	139	1	6936	2	N	-0-			-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

05	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							
09	1350 N	440	-0-	-910	-0-	20	1	418	2	N	2			128
						2	9							
10	1333 N	639	-0-	-694	-0-	20	1	617	2	N	2			130
						2	9							

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

ROCHE (6000 SAND) 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCHE (6000 SAND) //CONT.// 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC //CONT.// 744095
ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED 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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0	1308	-0-	1308	1308	1234	1	74	2	Y	-0-		-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0	126	-0-	126	126	119	1	7	2	Y	-0-		-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0	619	-0-	619	619	613	1	6	2	Y	-0-		-0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC //CONT.// 744095
ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

05	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										
09	7828	X	7828	-0-	-0-	B	-0-	276	1	7447	2	N	95						238
								105	9										
*10	10898	X	10898	-0-	-0-	B	-0-	383	1	10333	2	N	165	188	1				215
								182	9										

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	12815	X	12815	-0-	-0- B	-0-	451	1	12182	2	N	165					206
							182	9									
*10	11225	X	11225	-0-	-0- B	-0-	397	1	10687	2	N	128	172	1			162
							141	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

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									
09	3411	X	3411	-0-	-0- B	-0-	118	1	3177	2	N	105					232
							116	9									
10	3534	X	3515	-0-	-19 B	-0-	123	1	3313	2	N	72	183	1			121
							79	9									

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

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	648	-0-	-499 B	-97331	615	2	33	9	N	30					129
09	1110	X	1478	-0-	368 B	-96963	1478	2			N	-0-					129
10	1147	X	726	-0-	-421 B	-96963	726	2			N	-0-					129

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIVE-JAB, INC. 271310
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

05	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282195 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10040

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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

05	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
09	2580	#	1739	-0-	-841	-0-	1731	2	8	9	Y	7		189
10	2480	#	2218	-0-	-262	-0-	2209	2	9	9	Y	8		197

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUSSEK 78988 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 091441 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266

05	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-
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	3	1	90	2	N	-0-		-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					23
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

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									
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	35	1	950	2	N	26					90
							29	9									
10	1271	N	967	-0-	-304	-0-	46	1	908	2	N	12					102
							13	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

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-
09	300	X	29	-0-	-271	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	310	X	6	-0-	-304	-0-	6	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

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
*09	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2368	3	15	9	N	14	14	8			96
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					96

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

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
09	15990	X	13467	-0-	-2523	-0-	13339	3	128	9	N	116	177	1	14	8	100
10	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					100

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	8520	X	6447	-0-	-2073	-0-	6408	3	39	9	N	35	14	8			152
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					152

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

05	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
09	15690	#	12128	-0-	-3562	-0-	12005	3	123	9	N	112	180	1			152
10	14973	#	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					152

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

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-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	1			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

05	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-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1	N	-0-			-0-
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	1	N	-0-			-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

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-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	1	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			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
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-
09	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
*10	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	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

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-
09	4050 X	2429	-0-	-1621	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.//CONT.// 424737
DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM (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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

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-
09	2190 X	1374	-0-	-816	-0-	7	1	1367	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	949	-0-	-1314	-0-	9	1	940	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

05	14B2 EXT	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-
09	4281 X	1680	-0-	-2601	-0-	180	1	1500	2	N	-0-			-0-
*10	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

05	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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
10	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

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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

05	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									
09	2430 #	2163	-0-	-267	-0-	1823	3	32	4	N	280	183	1			506
						308	9									
10	2511 #	1927	-0-	-584	-0-	1626	3	33	4	N	244	361	1			389
						268	9									

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

05	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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	N	-0-					151
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	39	1	112	2	N	-0-					151
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

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	117	-0-	-224	-0-	24	1	93	2	N	-0-					135
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	N	-0-					135
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					135

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	170	-0-	-326	-0-	35	1	135	2	N	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	66	1	189	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

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	189	-0-	-59	-0-	39	1	150	2	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	42	1	122	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

05	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
09	4050	X	2859	-0-	-1191	-0-	175	1	2684	2	N	-0-					54
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					54

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

05	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-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 63 RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

05	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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
09	1980 X	1676	-0-	-304	-0-	101	1	1575	2	N	-0-	77
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT	77

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	110	1	1596	2	N	-0-			27
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD 'E' WELL #: 124 RRCID -> 272725 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 59 RRCID -> 177197 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 5020 - 5022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

05	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-
09	3000 N	3137	-0-	137	591	147	1	2990	2	N	-0-		-0-
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

05	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

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
09	3930 X	3645	-0-	-285 B	-0-	174	1	3471	3	Y	-0-					42
10	4340 X	2831	-0-	-1509 B	-0-	135	1	2696	3	Y	-0-					42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

05	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
09	4020 X	925	-0-	-3095 B	-0-	44	1	881	3	Y	-0-					15
10	4154 X	1050	-0-	-3104 B	-0-	50	1	1000	3	Y	-0-					15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

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-
09	2880 X	2490	-0-	-390 B	-0-	119	1	2371	3	N	-0-					-0-
10	2976 X	2335	-0-	-641 B	-0-	111	1	2224	3	N	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

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									
09	25521 X	25521	-0-	-0- B	-0-	1214	1	24283	3	Y	22	98	1	1	8	25
						24	9									
10	26164 X	22502	-0-	-3662 B	-0-	1073	1	21417	3	Y	11					36
						12	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2017 - PLUGGED 08/08/17

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

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
09	7801 X	7801	-0-	-0-	B	-0-	371	1	7430	3	N	-0-					26
10	7812 X	7091	-0-	-721	B	-0-	338	1	6753	3	N	-0-					26

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

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
09	2730 X	1360	-0-	-1370	B	-0-	65	1	1295	3	N	-0-					34
10	2821 X	2661	-0-	-160	B	-0-	126	1	2517	3	N	16					50
							18	9									

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

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
09	8430 X	6847	-0-	-1583	B	-0-	326	1	6521	3	Y	-0-					67
10	8556 X	7456	-0-	-1100	B	-0-	356	1	7100	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

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									
09	7800 X	5962	-0-	-1838	B	-0-	283	1	5659	3	Y	18	85	1			22
							20	9									
10	8060 X	4900	-0-	-3160	B	-0-	233	1	4658	3	Y	8					30
							9	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2567	-0-	-688 B	-0-	158	1	2405	3	N	4					213
						4	9									
09	3150 X	2649	-0-	-501 B	-0-	126	1	2522	3	N	1	182	1			32
						1	9									
10	3131 X	2649	-0-	-482 B	-0-	126	1	2506	3	N	15					47
						17	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

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
09	38901 X	38901	-0-	-0- B	-0-	1852	1	37049	3	N	-0-					170
*10	24961 X	24961	-0-	-0- B	-0-	1191	1	23770	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WILLEFORD, BILLY RAY 924355
WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

GARRISON LTD. 295861
SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

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
09	8640 X	6562	-0-	-2078	-0-	6511	3	51	9	N	46					211
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					211

FENNER-STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 282713 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6395 - 6445

05	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	14404	3	519	9	N	472	375	1			97
06	19500 X	11308	-0-	-8192	-0-	10968	3	340	9	N	309	191	1			215
07	20150 X	15124	-0-	-5026	-0-	14708	3	416	9	N	378	553	1			40
08	20150 X	12205	-0-	-7945	-0-	11879	3	326	9	N	296	181	1			155
09	19500 X	12277	-0-	-7223	-0-	11918	3	359	9	N	326	187	1			294
10	20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					N	NO RPT					294

XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

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
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					123
10	1240 X	51	-0-	-1189	-0-	28	1	23	3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

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

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	110053 X	110053	-0-	-0-	-0-	110053	2	N	-0-			-0-
*10	114407 X	114407	-0-	-0-	-0-	114407	2	N	-0-			-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

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-
09	14580 #	14003	-0-	-577	-0-	1328	1	12675	2	Y	-0-		-0-
*10	18600	23389	-0-	4789	4789	2049	1	21340	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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-1) //CONT.// 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13030	-0-	13030 B	48433	12509	2	521	9	N	474	509	1			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 48433																
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	48433					N	NO RPT					18
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	48433					N	NO RPT					18

WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

05	0 W	79724	-0-	79724 B	133329	75884	2	3840	9	N	3491	3505	1			200
06	0 W	79224	-0-	79224 B	212553	75674	2	3550	9	N	3227	3127	1			300
07	0 W	71031	-0-	71031 B	283584	68179	2	2852	9	N	2593	2456	1			437
08	0 W	50374	-0-	50374 B	333958	48480	2	1894	9	N	1722	1580	1			579
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 333958																
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	333958					N	NO RPT					579
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	333958					N	NO RPT					579

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

05	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
09	3000 N	1152	-0-	-1848	3150	1121	2	31	9	Y	28				84
*10	3100 N	1231	-0-	-1869	1281	1207	2	24	9	Y	22				106

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (3000) 83189 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 U RRCID -> 061145 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC. 509475
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5914 - 5928

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

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-
09	761 R	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	3	N	-0-			-0-
10	155 N	28	-0-	-127 B	-0-	2	1	26	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

05	10602	-0-	-0-	-10602	-0-			N	-0-			-0-
06	10260	-0-	-0-	-10260	-0-			N	-0-			-0-
07	10602	-0-	-0-	-10602	-0-			N	-0-			-0-
08	10602	-0-	-0-	-10602	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLICK (PETTUS) //CONT.// 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

05	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-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK, NE. (7600) //CONT.// 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

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									
09	14910	X	14399	-0-	-511	-0-	88	1	14062	2	N	226	370	1			128
							249	9									
10	15376	X	12709	-0-	-2667	-0-	12	1	12442	2	N	232	180	1			180
							255	9									

NELSON, JAMES L. 604295
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

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
09	90	X	58	-0-	-32	-0-	58	1			N	-0-					160
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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

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-
09	600	#	321	-0-	-279	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	465	#	8	-0-	-457	-0-	8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK) 84111 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 3 RRCID -> 246457 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

05	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-
09	1890 #	879	-0-	-1011	-0-	879	2		N	-0-			-0-
10	1953 #	-0-	-0-	-1953	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - PLUGGED 09/13/17

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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31310	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							
09	5190 #	2723	-0-	-2467	-0-	81	1	2628	2	N	13			182
						14	9							
10	5363 #	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			182

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	75	1	5397	2	N	1			142
						1	9							
*10	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	70	1	6640	2	N	2			144
						2	9							

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	100	1	11306	2	N	335	323	1			189
							369	9									
*10	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	100	1	9597	2	N	269	191	1			267
							296	9									

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

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
09	22200	X	15506	-0-	-6694	-0-	15044	2	462	9	N	420	303	1			204
10	23498	X	21191	-0-	-2307	-0-	20742	2	449	9	N	408	360	1			252

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

05	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPEAKS (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

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-
09	1260	X	339	-0-	-921	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	785	-0-	-517	-0-	785	2			N	-0-					-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

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-
09	10290	X	9979	-0-	-311	-0-	469	1	9510	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9626	-0-	-356	-0-	593	1	9033	2	N	-0-					-0-

SPEAKS (1800) //CONT.// 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2700) 84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 173251 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3152 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES WELL #: 1 RRCID -> 174996 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	T. A.	56	-0-	56	126	10	1	46	2	Y	-0-					-0-
*10	290 X	164	-0-	-126	-0-	34	1	130	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	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-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-					-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	10590 X	10395	-0-	-195	-0-	1915	1	8480	2	Y	-0-					-0-
*10	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	2363	1	8907	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
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-
09	3210 X	3125	-0-	-85	-0-	576	1	2549	2	Y	-0-					-0-
*10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	741	1	2793	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

05	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-
09	240 N	121	-0-	-119	-0-	22	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	21	1	79	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

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									
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	420	1	1859	2	Y	75					177
						83	9									
*10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	510	1	1924	2	Y	67					244
						74	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	420	N	206	-0-	-214	-0-	38	1	168	2	Y	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	134	1	503	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					67
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, N. (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	48	2	24	9	N	22					55

GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1371					N	-0-					141
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141

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
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-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	775	1	2679	2	Y	-0-					-0-
*10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	438	1	3195	2	Y	1					1
							1	9									

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	2550	X	1962	-0-	-588	-0-	440	1	1522	2	Y	-0-					2
*10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	304	1	2213	2	Y	-0-					2

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	210	X	172	-0-	-38	-0-	39	1	133	2	N	-0-					-0-
10	217	X	114	-0-	-103	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	270	X	35	-0-	-235	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
10	248	X	48	-0-	-200	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4					42
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
*10	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	615	1	4484	2	Y	69					112
						76	9									

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) 84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, GARLAND H. WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

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-
09	7500	2585	-0-	-4915	20137	129	1	2456	2	N	-0-					-0-
*10	7750	3025	-0-	-4725	15412	124	1	2901	2	N	-0-					-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400) 84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B. ET AL WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

05	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-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	116	1	928	2	N	-0-			-0-
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	100	1	572	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

05	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
09	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	1991	1	8427	3	Y	-0-			23
*10	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	2204	1	7724	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

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
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			23
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-			23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	400	1	3212	2	N	170					277
						187	9									
*10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	554	1	3163	2	N	133	355	1			55
						146	9									

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

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									
09	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	598	1	4800	2	N	-0-					207
*10	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	1032	1	5897	2	N	21	173	1			55
						23	9									

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

05	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									
09	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	884	1	7096	2	N	348	376	1			179
						383	9									
10	7006 X	6468	-0-	-538	-0-	929	1	5311	2	N	207	187	1			199
						228	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

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
09	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	1143	1	9181	2	N	-0-					61
*10	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	1566	1	8949	2	N	-0-					61

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

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									
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	277	1	2225	2	N	146	189	1			168
						161	9									
*10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	375	1	2143	2	N	129	188	1			109
						142	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

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									
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	646	2	N	31	178	1			53
						34	9									
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	2	N	-0-					53

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

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
09	3210 X	1023	-0-	-2187	-0-	1023	2			N	-0-					202
10	3317 X	3086	-0-	-231	-0-	3086	2			N	-0-					202

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	259	1	1097	3	Y	13	70	1			68
							14	9									
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	211	1	739	3	Y	-0-					68

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

05	2883	X	30	-0-	-2853	-0-	2	1	21	2	N	6					28
							7	9									
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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

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-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	344	1	3475	2	N	174	171	1			218
							191	9									
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	394	1	3333	2	N	186	182	1			222
							205	9									
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	430	1	3202	2	N	189	184	1			227
							208	9									
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	376	1	2336	2	N	136	185	1			178
							150	9									
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	279	1	2239	2	N	148	189	1			137
							163	9									
*10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	544	1	3106	2	N	188	178	1			147
							207	9									

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	4290	X	3266	-0-	-1024	-0-	362	1	2904	2	N	-0-					40
10	4495	X	3567	-0-	-928	-0-	531	1	3036	2	N	-0-					40

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	15090 X	10837	-0-	-4253	-0-	1200	1	9637	2	N	-0-					40
*10	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	2346	1	13406	2	N	38					78
						42	9									

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

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
09	5670 X	4956	-0-	-714	-0-	549	1	4407	2	N	-0-					27
10	5797 X	5165	-0-	-632	-0-	769	1	4396	2	N	-0-					27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

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									
09	36195 X	36195	-0-	-0-	-0-	3997	1	32096	2	N	93					168
						102	9									
*10	40277 X	40277	-0-	-0-	-0-	5979	1	34168	2	N	118	179	1			107
						130	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

05	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-
09	3660 X	2691	-0-	-969	-0-	358	1	2333	3	Y	-0-					-0-
10	3627 X	2783	-0-	-844	-0-	374	1	2409	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	203	1	1326	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	201	1	1296	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

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-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	Y	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

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-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

05	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									
09	3900	X	3183	-0-	-717	-0-	9	1	3160	2	Y	13					42
							14	9									
10	4030	X	3044	-0-	-986	-0-	1	1	3023	2	Y	18					60
							20	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

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									
09	6690	X	5038	-0-	-1652	-0-	15	1	4993	2	Y	27					47
							30	9									
*10	6913	X	6125	-0-	-788	-0-	3	1	6098	2	Y	22					69
							24	9									

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	1	1	458	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

05	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-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

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
09	1410	X	468	-0-	-942	-0-	52	1	416	2	N	-0-					72
10	1519	X	4	-0-	-1515	-0-	4	2			N	-0-					72

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	1174	1	7661	3	Y	-0-			-0-
*10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	1131	1	7280	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

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-
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	545	1	3554	3	Y	-0-			-0-
*10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	512	1	3298	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

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-
09	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	1059	1	6911	3	Y	-0-			-0-
*10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	1002	1	6451	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

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-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	-0-			-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

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						
09	1290	N	1118	-0-	-172	B	-0-	56	1	1055	2	N	6		95
								7	9						
10	1333	N	1235	-0-	-98	B	-0-	50	1	1175	2	N	9		104
								10	9						

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	810	N	412	-0-	-398 B	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
10	465	N	358	-0-	-107 B	-0-	15	1	343	2	N	-0-					-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	1230	X	1074	-0-	-156 B	-0-	53	1	1009	2	N	11					56
							12	9									
*10	1285	X	1285	-0-	-0- B	-0-	52	1	1218	2	N	14					70
							15	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5201	2	114	9	N	104					264
*10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6459	2	121	9	N	110					374

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-			-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

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

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-
09	2940	#	2544	-0-	-396 B	-1828	127	1	2417	2	N	-0-			-0-
10	3100	#	2975	-0-	-125 B	-1953	122	1	2853	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	379	1	18234	3	N	-0-					118
09	8100	X	4332	-0-	-3768	-0-	82	1	4250	3	N	-0-					118
*10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	189	1	8378	3	N	141	141	1			118
							155	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	91	1	4398	3	N	7					123
							8	9									
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	103	1	5345	3	N	20					143
							22	9									
*10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	139	1	6160	3	N	19	128	1			34
							21	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	339	1	1894	2	N	48					177
							11390	3	53	9							
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					177
*10	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	640	1	18342	3	N	1	159	1			19
							1	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-17050	-0-					N	74					148
09	16500	X	15045	-0-	-1455	-0-	283	1	14645	3	N	106	129	1			125
							117	9									
*10	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	595	1	26294	3	N	109	149	1			85
							120	9									

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

05	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	9422	-0-	-11379	-0-	261	1	9098	3	N	57	57	0			12
							63	9									
*08	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	547	1	3050	2	N	101	100	0			13
							18344	3	111	9							
09	20130	X	11974	-0-	-8156	-0-	324	1	11594	3	N	51	54	0			10
							56	9									
10	13454	X	13080	-0-	-374	-0-	439	1	12575	3	N	60	62	0			8
							66	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
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	5480	-0-	-4409	-0-	137	1	762	2	N	-0-					139
							4581	3									
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	1	66	1			74
10	8277	X	6768	-0-	-1509	-0-	228	1	6540	3	N	-0-					74

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	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

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	11704	-0-	-7609	-0-	290	1	1621	2	N	42					130
							9747	3	46	9							
09	15150	X	1273	-0-	-13877	-0-	34	1	1232	3	N	6	136	1			-0-
							7	9									
*10	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	701	1	20116	3	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

05	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-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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
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									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	128	1	1075	3	N	45					298
							50	9									
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	181	1	1195	3	N	88	189	1			197
							97	9									

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

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-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	222	1	1862	3	N	-0-					-0-
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	273	1	1802	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	60	1	394	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

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-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

05	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									
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	212	1	2838	3	N	48					390
							53	9									
*10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	149	1	2466	3	N	136	180	1			346
							150	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1233	3	77	9	N	70	186	1			85
09	1620	N	1259	-0-	-361	-0-	1191	3	68	9	N	62					147
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1751	3	114	9	N	104					251

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

05	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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	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

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
09	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					30
*10	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

05	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
09	3060 #	2231	-0-	-829	-0-	2181	2	50	9	N	45					101
10	3100 #	2939	-0-	-161	-0-	2845	2	94	9	N	85					186

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED PRORATED 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
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									
09	67230 #	28356	-0-	-38874	-0-	192	1	27588	2	N	524	372	1			473
						576	9									
10	45849 N	38166	-0-	-7683 B	-0-	310	1	37049	2	N	734	920	1			287
						807	9									

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-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

*11	3870 X	1607	-0-	-2263 B	-0-	1391	3	216	9	N	196	185	1			41
*12	3544 X	3544	-0-	-0- B	-0-	2753	3	791	9	N	719	735	1			25
*01	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	364	366	1			23
*02	2469 X	2469	-0-	-0- B	-0-	2209	3	260	9	N	236	184	1			75
*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
09	2670 X	1725	-0-	-945 B	-0-	1725	3			N	-0-					20
10	2759 X	1683	-0-	-1076 B	-0-	1497	3	186	9	N	169	173	1			16

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

*12	2263 X	1495	-0-	-768 B	-0-	1267	3	228	9	N	207	180	1			82
*01	2108 X	1512	-0-	-596 B	-0-	1245	3	267	9	N	243	185	1			140
*02	2287 X	2287	-0-	-0- B	-0-	1498	3	789	9	N	717	723	1			134
*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	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1143	3	606	9	N	551	545	1			130
*09	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1471	3	442	9	N	402	368	1			164
10	868 N	676	-0-	-192 B	-0-	353	3	323	9	N	294	343	1			115

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

*11	9237 X	9237	-0-	-0-	B	-0-	8171	3	1066	9	N	969	904	1			132
*12	5766 X	-0-	-0-	-5766	B	-0-					N	-0-					132
*01	17495 X	17495	-0-	-0-	B	-0-	15526	3	1969	9	N	1790	1853	1			69
*02	10311 X	10311	-0-	-0-	B	-0-	9121	3	1190	9	N	1082	1094	1			57
*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
*09	10659 X	10659	-0-	-0-	B	-0-	9872	3	787	9	N	715	733	1			93
*10	9858 X	9858	-0-	-0-	B	-0-	8466	3	1392	9	N	1265	1107	1			251

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

*12	7657 X	6795	-0-	-862	B	-0-	80	1	6143	3	N	520	535	1			92
							572	9									
*01	7192 X	5094	-0-	-2098	B	-0-	22	1	4508	3	N	513	521	1			84
							564	9									
*02	5712 X	5683	-0-	-29	B	-0-	23	1	5015	3	N	586	551	1			119
							645	9									
*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									
09	5610 X	3914	-0-	-1696	B	-0-	1	1	3651	3	N	238	182	1			163
							262	9									
10	4867 X	4199	-0-	-668	B	-0-	83	1	3767	3	N	317	364	1			116
							349	9									

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	12870	X	11219	-0-	-1651 B	-0-	813	1	9907	3	Y	363	362	0			6
							100	4	399	9							
*10	13442	X	13442	-0-	-0- B	-0-	1139	1	11743	3	Y	433	432	0			7
							84	4	476	9							

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

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							
09	3547	X	3547	-0-	-0- B	-0-	400	1	2331	3	Y	702	701	0			7
							44	4	772	9							
*10	2651	X	2651	-0-	-0- B	-0-	752	1	1065	3	Y	694	694	0			7
							71	4	763	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

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							
09	15570	X	13024	-0-	-2546 B	-0-	907	1	11506	3	Y	454	454	0			7
							112	4	499	9							
10	15500	X	10541	-0-	-4959 B	-0-	1120	1	8957	3	Y	346	347	0			6
							83	4	381	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

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							
09	21720	X	18123	-0-	-3597 B	-0-	750	1	14793	3	Y	2257	2244	0			44
							97	4	2483	9							
10	18321	X	15206	-0-	-3115 B	-0-	637	1	12382	3	Y	1903	1917	0	1	8	29
							94	4	2093	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
09	18060	X	11488	-0-	-6572 B	-0-	654	1	9210	3	Y	1437	1436	0			30
							43	4	1581	9							
10	14911	X	9929	-0-	-4982 B	-0-	613	1	7832	3	Y	1297	1300	0			27
							57	4	1427	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
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							
09	16704	X	16704	-0-	-0- B	-0-	995	1	13630	3	Y	1773	1761	0			34
							129	4	1950	9							
*10	19342	X	19342	-0-	-0- B	-0-	1163	1	15887	3	Y	1927	1932	0			29
							172	4	2120	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	10410	X	7478	-0-	-2932 B	-0-	858	1	5809	3	Y	635	636	0			12
							112	4	699	9							
10	8370	X	1296	-0-	-7074 B	-0-	415	1	548	3	Y	246	254	0			4
							62	4	271	9							

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
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							
09	11910	X	5867	-0-	-6043 B	-47278	448	1	4910	3	N	410	409	0			8
							58	4	451	9							
10	12307	X	6921	-0-	-5386 B	-47278	555	1	5771	3	N	466	467	0			7
							82	4	513	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	2790	X	2605	-0-	-185 B	-0-	344	1	1739	3	Y	452	451	0			11
							25	4	497	9							
10	2790	X	1941	-0-	-849 B	-0-	430	1	910	3	Y	497	503	0			5
							54	4	547	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

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							
09	9990	X	9024	-0-	-966 B	-0-	854	1	7658	3	Y	393	428	0			79
							80	4	432	9							
10	11005	X	9583	-0-	-1422 B	-0-	993	1	8066	3	Y	450	360	0			169
							29	4	495	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

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							
09	30120	X	19192	-0-	-10928 B	-0-	989	1	14663	3	Y	3122	3127	0			33
							106	4	3434	9							
10	31124	X	17146	-0-	-13978 B	-0-	1102	1	13035	3	Y	2643	2648	0			28
							102	4	2907	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

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							
09	13710	X	11741	-0-	-1969 B	-0-	1091	1	9919	3	Y	572	556	0			115
							102	4	629	9							
10	13454	X	12091	-0-	-1363 B	-0-	1179	1	10208	3	Y	608	495	0			228
							35	4	669	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
09	7410	X	7410	-0-	-0- B	-0-	546	1	5913	3	Y	828	824	0			19
							40	4	911	9							
*10	7798	X	7798	-0-	-0- B	-0-	725	1	6188	3	Y	724	736	0			7
							89	4	796	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
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							
09	14250	X	7898	-0-	-6352 B	-0-	742	1	6583	3	Y	433	432	0			8
							97	4	476	9							
10	14725	X	7206	-0-	-7519 B	-0-	732	1	5904	3	Y	420	422	0			6
							108	4	462	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
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							
09	38407	X	38407	-0-	-0- B	-0-	1889	1	33584	3	Y	2445	2411	0			47
							244	4	2690	9							
*10	27015	X	27015	-0-	-0- B	-0-	1219	1	23581	3	Y	1850	1868	0	1	8	28
							180	4	2035	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	5970	X	3448	-0-	-2522 B	-0-	648	1	2484	3	Y	210	212	0			4
							85	4	231	9							
10	6169	X	1693	-0-	-4476 B	-0-	472	1	998	3	Y	139	141	0			2
							70	4	153	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	50730	X	33705	-0-	-17025 B	-0-	1508	1	29554	3	Y	2225	2207	0			43
							195	4	2448	9							
10	49445	X	31648	-0-	-17797 B	-0-	1435	1	27663	3	Y	2125	2136	0			32
							212	4	2338	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
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							
09	20005	X	20005	-0-	-0- B	-0-	1262	1	17152	3	Y	1297	1284	0			25
							164	4	1427	9							
10	18538	X	15953	-0-	-2585 B	-0-	1200	1	13340	3	Y	1123	1131	0			17
							178	4	1235	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
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							
09	15480	X	15226	-0-	-254 B	-0-	1031	1	13331	3	Y	698	762	0			140
							96	4	768	9							
10	15965	X	13465	-0-	-2500 B	-0-	1038	1	11549	3	Y	771	622	0			289
							30	4	848	9							

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
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							
09	19482	X	19482	-0-	-0- B	-0-	1220	1	17190	3	Y	871	993	0			175
							114	4	958	9							
10	20026	X	16340	-0-	-3686 B	-0-	1177	1	14184	3	Y	859	712	0			322
							34	4	945	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022 X	-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							
09	T. A.	2815	-0-	2815 B	9961	414	1	1934	3	Y	400	411	0			8
						27	4	440	9							
10	T. A.	3386	-0-	3386 B	13347	780	1	1913	3	Y	564	560	0			12
						73	4	620	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

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							
09	7689 X	7689	-0-	-0- B	-0-	498	1	6084	3	Y	973	963	0			23
						37	4	1070	9							
10	6510 X	5531	-0-	-979 B	-0-	521	1	4252	3	Y	631	648	0			6
						64	4	694	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

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							
09	16413 X	16413	-0-	-0- B	-0-	969	1	14406	3	Y	861	843	0			173
						91	4	947	9							
*10	10792 X	10792	-0-	-0- B	-0-	777	1	9364	3	Y	571	530	0			214
						23	4	628	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

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							
09	10950 X	10533	-0-	-417 B	-0-	622	1	8284	3	Y	1437	1431	0			34
						46	4	1581	9							
10	11315 X	9370	-0-	-1945 B	-0-	697	1	7022	3	Y	1424	1443	0			15
						85	4	1566	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
09	14167	X	14167	-0-	-0- B	-0-	980	1	12525	3	Y	518	539	0			104
							92	4	570	9							
*10	10913	X	10913	-0-	-0- B	-0-	923	1	9379	3	Y	531	436	0			199
							27	4	584	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

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							
09	25530	X	15929	-0-	-9601 B	-0-	1187	1	13488	3	Y	1006	1007	0			16
							147	4	1107	9							
10	24056	X	19788	-0-	-4268 B	-0-	1805	1	16549	3	Y	1182	1178	0			20
							134	4	1300	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

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							
09	8334	X	8334	-0-	-0- B	-0-	514	1	6498	3	Y	1167	1151	0			27
							38	4	1284	9							
10	8525	X	5285	-0-	-3240 B	-0-	570	1	4077	3	Y	516	538	0			5
							70	4	568	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

05	16368	X	15924	-0-	-444 B	-0-	13594	3	2330	9	Y	2118	2114	0			26
06	15301	X	15301	-0-	-0- B	-0-	821	1	12372	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							
09	15420	X	14798	-0-	-622 B	-0-	919	1	11616	3	Y	2051	2043	0			40
							7	4	2256	9							
10	15934	X	13527	-0-	-2407 B	-0-	793	1	10700	3	Y	1840	1838	0			42
							10	4	2024	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	16980	X	16055	-0-	-925 B	-0-	852	1	13291	3	Y	1687	1682	0			35
							56	4	1856	9							
10	17298	X	15121	-0-	-2177 B	-0-	878	1	12448	3	Y	1557	1559	0			33
							82	4	1713	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	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							
09	9030	X	6260	-0-	-2770 B	-0-	478	1	5201	3	Y	500	492	0			10
							31	4	550	9							
10	8618	X	5952	-0-	-2666 B	-0-	626	1	4731	3	Y	487	487	0			10
							59	4	536	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	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							
09	9060	X	7976	-0-	-1084 B	-0-	458	1	6722	3	Y	696	682	0			15
							30	4	766	9							
10	8556	X	6262	-0-	-2294 B	-0-	568	1	5006	3	Y	577	580	0			12
							53	4	635	9							

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
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							
09	3300	X	2637	-0-	-663 B	-0-	563	1	1636	3	Y	360	359	0			8
							42	4	396	9							
10	2976	X	2385	-0-	-591 B	-0-	670	1	1170	3	Y	419	423	0			4
							84	4	461	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
09	3450	X	3143	-0-	-307 B	-0-	564	1	2003	3	Y	485	483	0			11
							42	4	534	9							
10	3131	X	2684	-0-	-447 B	-0-	679	1	1369	3	Y	501	507	0			5
							85	4	551	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
05	11842	X	100	-0-	-11742 B	-0-	39	1	3	4	Y	53	75	0			1
							58	9									
06	16500	X	1	-0-	-16499 B	-0-	1	3			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-
*09	3870	X	-0-	-0-	-3870 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93 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
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							
09	7290	X	5566	-0-	-1724 B	-0-	567	1	4497	3	Y	392	395	0			6
							71	4	431	9							
*10	7957	X	7957	-0-	-0- B	-0-	1048	1	6154	3	Y	615	611	0			10
							78	4	677	9							

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
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							
09	19950	X	14713	-0-	-5237 B	-0-	1009	1	12698	3	Y	801	802	0			12
							125	4	881	9							
*10	19715	X	19715	-0-	-0- B	-0-	1621	1	16777	3	Y	1088	1082	0			18
							120	4	1197	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
09	14070	X	9564	-0-	-4506 B	-0-	418	1	7599	3	Y	1382	1384	0			29
							27	4	1520	9							
10	14539	X	11369	-0-	-3170 B	-0-	653	1	8808	3	Y	1679	1672	0			36
							61	4	1847	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
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							
09	32572	X	32572	-0-	-0- B	-0-	1358	1	26727	3	Y	3920	3892	0			76
							175	4	4312	9							
10	32085	X	21973	-0-	-10112 B	-0-	921	1	17902	3	Y	2740	2775	0			41
							136	4	3014	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
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							
09	18680	X	18680	-0-	-0- B	-0-	1291	1	15903	3	Y	1198	1188	0			23
							168	4	1318	9							
*10	14714	X	14714	-0-	-0- B	-0-	1058	1	12162	3	Y	1216	1221	0			18
							156	4	1338	9							

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
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							
09	12120	X	11485	-0-	-635 B	-0-	758	1	8827	3	Y	1696	1701	0			89
							34	4	1866	9							
10	12524	X	10660	-0-	-1864 B	-0-	774	1	7938	3	Y	1743	1730	0			102
							31	4	1917	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
09	14460	X	10574	-0-	-3886 B	-0-	584	1	8725	3	Y	1111	1105	0			26
							43	4	1222	9							
10	11346	X	8140	-0-	-3206 B	-0-	562	1	6468	3	Y	947	963	0			10
							68	4	1042	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

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							
09	5040	X	4628	-0-	-412 B	-0-	377	1	3365	3	Y	780	777	0			18
							28	4	858	9							
10	5053	X	4097	-0-	-956 B	-0-	419	1	2727	3	Y	817	827	0			8
							52	4	899	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

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							
09	5693	X	5693	-0-	-0- B	-0-	412	1	4195	3	Y	960	956	0			23
							30	4	1056	9							
10	5177	X	4724	-0-	-453 B	-0-	443	1	3163	3	Y	967	980	0			10
							54	4	1064	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

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	1164	-0-	-2215 B	-0-	260	1	607	3	Y	267	276	0			6
							3	4	294	9							
09	4517	X	4517	-0-	-0- B	-0-	366	1	3125	3	Y	930	918	0			18
							3	4	1023	9							
10	3596	X	3410	-0-	-186 B	-0-	462	1	2161	3	Y	710	712	0			16
							6	4	781	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	23040	X	15574	-0-	-7466 B	-0-	772	1	12867	3	Y	1707	1702	0			40
							57	4	1878	9							
10	20119	X	11136	-0-	-8983 B	-0-	717	1	8755	3	Y	1434	1459	0			15
							87	4	1577	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	10440	X	5074	-0-	-5366 B	-0-	516	1	3950	3	Y	492	500	0			10
							67	4	541	9							
10	7905	X	336	-0-	-7569 B	-0-	226	1	34	4	Y	69	78	0			1
							76	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24986	X	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							
09	19290	X	17787	-0-	-1503 B	-0-	1047	1	15391	3	Y	1103	1095	0			21
							136	4	1213	9							
10	19933	X	16091	-0-	-3842 B	-0-	964	1	13675	3	Y	1191	1194	0			18
							142	4	1310	9							

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
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							
09	32160	X	25220	-0-	-6940 B	-0-	985	1	22014	3	Y	1720	1713	0			48
							329	4	1892	9							
10	27745	X	22613	-0-	-5132 B	-0-	1280	1	18801	3	Y	2070	2072	0			46
							255	4	2277	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
09	6480	X	5850	-0-	-630 B	-0-	465	1	4580	3	Y	591	590	0			16
							155	4	650	9							
10	6696	X	5660	-0-	-1036 B	-0-	587	1	4138	3	Y	744	743	0			17
							117	4	818	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
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							
09	13620	X	4394	-0-	-9226 B	-0-	639	1	2463	3	Y	1102	1097	0			17
							80	4	1212	9							
10	12059	X	9427	-0-	-2632 B	-0-	1189	1	6435	3	Y	1558	1549	0			26
							89	4	1714	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
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							
09	13170	X	8840	-0-	-4330 B	-0-	731	1	7147	3	Y	792	790	0			12
							91	4	871	9							
10	13020	X	10179	-0-	-2841 B	-0-	920	1	8485	3	Y	642	643	0			11
							68	4	706	9							

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
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							
09	8940	X	6210	-0-	-2730 B	-0-	616	1	4866	3	Y	592	592	0			9
							77	4	651	9							
10	9021	X	6729	-0-	-2292 B	-0-	789	1	5243	3	Y	580	579	0			10
							59	4	638	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	12884 X	12884	-0-	-0- B	-0-	954	1	10317	3	Y	1354	1361	0			26
						124	4	1489	9							
*10	12754 X	12754	-0-	-0- B	-0-	1010	1	10990	3	Y	550	568	0			8
						149	4	605	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696 X	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							
09	5697 X	5697	-0-	-0- B	-0-	511	1	4725	3	Y	362	361	0			6
						63	4	398	9							
10	5394 X	4014	-0-	-1380 B	-0-	577	1	3082	3	Y	284	285	0			5
						43	4	312	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617 X	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							
09	7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	683	1	5745	3	Y	803	802	0			12
						85	4	883	9							
10	5549 X	4290	-0-	-1259 B	-0-	675	1	2754	3	Y	737	737	0			12
						50	4	811	9							

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
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							
09	12930 X	8574	-0-	-4356 B	-0-	480	1	7012	3	Y	955	938	0			20
						31	4	1051	9							
10	12183 X	8409	-0-	-3774 B	-0-	654	1	6502	3	Y	1084	1081	0			23
						61	4	1192	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
09	23430	X	16396	-0-	-7034 B	-0-	1061	1	14164	3	Y	945	943	0			15
							131	4	1040	9							
10	21080	X	17990	-0-	-3090 B	-0-	1298	1	15538	3	Y	962	961	0			16
							96	4	1058	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
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							
09	5430	X	4046	-0-	-1384 B	-0-	388	1	2861	3	Y	606	604	0			17
							130	4	667	9							
10	5611	X	4431	-0-	-1180 B	-0-	538	1	2997	3	Y	717	718	0			16
							107	4	789	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
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							
09	10890	X	8526	-0-	-2364 B	-0-	560	1	6837	3	Y	971	971	0			10
							61	4	1068	9							
10	9455	X	8264	-0-	-1191 B	-0-	672	1	6351	3	Y	1072	1071	0			11
							62	4	1179	9							

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
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							
09	16470	X	6267	-0-	-10203 B	-0-	433	1	4776	3	Y	919	924	0			10
							47	4	1011	9							
10	14880	X	12929	-0-	-1951 B	-0-	951	1	10843	3	Y	952	952	0			10
							88	4	1047	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	9540	X	6770	-0-	-2770 B	-0-	391	1	5738	3	Y	559	549	0			12
							26	4	615	9							
10	9021	X	4940	-0-	-4081 B	-0-	493	1	3867	3	Y	485	487	0			10
							46	4	534	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

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							
*09	14280	X	11727	-0-	-2553 B	-0-	629	1	8810	3	Y	2050	2049	0			42
							33	4	2255	9							
10	14756	X	7632	-0-	-7124 B	-0-	390	1	5932	3	Y	1158	1175	0			25
							36	4	1274	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

05	19096	X	12881	-0-	-6215 B	-0-	10446	3	2435	9	Y	2214	2205	0			28
06	17460	X	13166	-0-	-4294 B	-0-	965	1	10124	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							
09	13170	X	10797	-0-	-2373 B	-0-	697	1	8327	3	Y	1607	1610	0			31
							5	4	1768	9							
10	13609	X	10089	-0-	-3520 B	-0-	678	1	7816	3	Y	1442	1440	0			33
							9	4	1586	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

05	14198	X	8367	-0-	-5831 B	-0-	6782	3	1585	9	Y	1441	1438	0			18
06	13740	X	7614	-0-	-6126 B	-0-	800	1	5435	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							
09	9390	X	6494	-0-	-2896 B	-0-	604	1	4720	3	Y	1059	1062	0			20
							5	4	1165	9							
10	8370	X	6768	-0-	-1602 B	-0-	648	1	5048	3	Y	967	965	0			22
							8	4	1064	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	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							
09	8430	X	6748	-0-	-1682 B	-0-	446	1	5154	3	Y	1014	1010	0			24
							33	4	1115	9							
10	8711	X	6459	-0-	-2252 B	-0-	513	1	4707	3	Y	1069	1082	0			11
							63	4	1176	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	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							
09	7408	X	7408	-0-	-0- B	-0-	498	1	6017	3	Y	778	780	0			18
							37	4	856	9							
10	7006	X	5572	-0-	-1434 B	-0-	514	1	4184	3	Y	737	747	0			8
							63	4	811	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	25770	X	19638	-0-	-6132 B	-0-	641	1	16324	3	Y	2392	2389	0			50
							42	4	2631	9							
10	26629	X	18893	-0-	-7736 B	-0-	646	1	15765	3	Y	2202	2205	0			47
							60	4	2422	9							

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
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							
09	8730	X	7225	-0-	-1505 B	-0-	488	1	5692	3	Y	917	916	0			22
							36	4	1009	9							
10	9021	X	5981	-0-	-3040 B	-0-	522	1	4310	3	Y	986	998	0			10
							64	4	1085	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	21600	X	3694	-0-	-17906 B	-0-	186	1	3147	3	Y	307	318	0			5
							23	4	338	9							
10	18786	X	12191	-0-	-6595 B	-0-	595	1	10299	3	Y	1139	1125	0			19
							44	4	1253	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	23610	X	16668	-0-	-6942 B	-0-	587	1	14060	3	Y	1803	1805	0			38
							38	4	1983	9							
10	24397	X	17945	-0-	-6452 B	-0-	765	1	14839	3	Y	2063	2057	0			44
							72	4	2269	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	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							
09	12420	X	8376	-0-	-4044 B	-0-	535	1	6754	3	Y	928	935	0			14
							66	4	1021	9							
10	11749	X	11274	-0-	-475 B	-0-	1046	1	8551	3	Y	1454	1443	0			25
							78	4	1599	9							

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
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							
09	18538	X	18538	-0-	-0- B	-0-	904	1	16180	3	Y	1261	1250	0			30
							67	4	1387	9							
10	13919	X	12517	-0-	-1402 B	-0-	741	1	10541	3	Y	1042	1061	0			11
							89	4	1146	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
09	48510	X	30151	-0-	-18359 B	-0-	1510	1	25133	3	Y	3021	3014	0			47
							185	4	3323	9							
10	47895	X	29823	-0-	-18072 B	-0-	1502	1	25545	3	Y	2423	2429	0			41
							111	4	2665	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
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							
09	22470	X	19907	-0-	-2563 B	-0-	1014	1	17711	3	Y	1006	995	0			24
							75	4	1107	9							
10	23188	X	9078	-0-	-14110 B	-0-	719	1	7593	3	Y	616	634	0			6
							88	4	678	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
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							
09	18654	X	18654	-0-	-0- B	-0-	640	1	16298	3	Y	1522	1520	0			32
							42	4	1674	9							
10	17701	X	14183	-0-	-3518 B	-0-	504	1	12301	3	Y	1210	1216	0			26
							47	4	1331	9							

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
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							
09	17850	X	13069	-0-	-4781 B	-0-	694	1	10255	3	Y	1899	1890	0			100
							31	4	2089	9							
10	17608	X	11433	-0-	-6175 B	-0-	715	1	8991	3	Y	1544	1554	0			90
							29	4	1698	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
09	10980 X	8065	-0-	-2915 B	-0-	568	1	6293	3	Y	1071	1071	0			56
						26	4	1178	9							
10	10478 X	7251	-0-	-3227 B	-0-	591	1	5572	3	Y	967	966	0			57
						24	4	1064	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

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							
09	5340 X	4697	-0-	-643 B	-0-	410	1	3172	3	Y	973	973	0			10
						45	4	1070	9							
10	5518 X	4765	-0-	-753 B	-0-	588	1	2920	3	Y	1093	1091	0			12
						55	4	1202	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

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							
09	24720 X	3675	-0-	-21045 B	-0-	173	1	2916	3	Y	514	535	0			8
						21	4	565	9							
10	25544 X	20463	-0-	-5081 B	-0-	985	1	17001	3	Y	2185	2156	0			37
						73	4	2404	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

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							
09	22680 X	18609	-0-	-4071 B	-0-	942	1	15888	3	Y	1513	1508	0			23
						115	4	1664	9							
10	21638 X	15260	-0-	-6378 B	-0-	761	1	13112	3	Y	1210	1213	0			20
						56	4	1331	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 #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	42810 X	33222	-0-	-9588 B	-0-	1261	1	28141	3	Y	3090	3070	0			86
						421	4	3399	9							
10	43462 X	29697	-0-	-13765 B	-0-	1096	1	25013	3	Y	3063	3081	0			68
						219	4	3369	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

05	41438 X	41438	-0-	-0- B	-0-	33937	3	7501	9	Y	6819	6807	0			85
06	35223 X	35223	-0-	-0- B	-0-	248	1	28739	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							
09	29364 X	29364	-0-	-0- B	-0-	903	1	23698	3	Y	4324	4331	0			84
						7	4	4756	9							
10	38254 X	18934	-0-	-19320 B	-0-	620	1	14939	3	Y	3061	3075	0			70
						8	4	3367	9							

MOCZYGEMBA POLLOK UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 281829 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10735 - 17416

05	SHUT IN	115902	-0-	115902 B	638168	2907	1	59958	3	Y	47988	48127	0			427
						250	4	52787	9							
06	SHUT IN	92117	-0-	92117 B	730285	4304	1	45270	3	Y	37008	36876	0			559
						1834	4	40709	9							
07	SHUT IN	92678	-0-	92678 B	822963	2632	1	47668	3	Y	37991	38063	0			487
						588	4	41790	9							
08	0 W	76512	-0-	76512 B	899475	2518	1	39415	3	Y	30838	30214	0			1111
						657	4	33922	9							
09	0 W	81823	-0-	81823 B	981298	2397	1	42812	3	Y	32932	33352	0			691
						389	4	36225	9							
*10	0 W	16353	-0-	16353 B	997651	489	1	8588	3	Y	6595	7218	0			68
						21	4	7255	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

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							
09	97080 X	58550	-0-	-38530 B	-0-	418	1	51636	3	Y	5581	5560	0			86
						357	4	6139	9							
10	88226 X	50994	-0-	-37232 B	-0-	376	1	45402	3	Y	4573	4581	0	1	8	77
						186	4	5030	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
09	57720	X	29037	-0-	-28683 B	-0-	203	1	24871	3	Y	3446	3423	0			53
							172	4	3791	9							
10	52793	X	27987	-0-	-24806 B	-0-	245	1	24983	3	Y	2415	2427	0			41
							102	4	2657	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
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							
09	58140	X	36795	-0-	-21345 B	-0-	296	1	33014	3	Y	2960	2972	0			46
							229	4	3256	9							
10	60977	X	28999	-0-	-31978 B	-0-	225	1	26248	3	Y	2199	2208	0			37
							107	4	2419	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
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							
09	8520	X	7046	-0-	-1474 B	-0-	445	1	5672	3	Y	818	803	0			17
							29	4	900	9							
10	8804	X	6225	-0-	-2579 B	-0-	503	1	4883	3	Y	720	722	0			15
							47	4	792	9							

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
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							
09	112680	X	74459	-0-	-38221 B	-0-	533	1	62126	3	Y	10438	10483	0			109
							318	4	11482	9							
10	112778	X	68669	-0-	-44109 B	-0-	523	1	57280	3	Y	9622	9628	0			103
							282	4	10584	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101399	-0-	101399 B	101573	748	1	79929	3	Y	18485	18296	0			189
						388	4	20334	9							
06	190865 X	89292	-0-	-101573 B	-0-	638	1	71185	3	Y	15541	15563	0			167
						374	4	17095	9							
07	87079 X	83010	-0-	-4069 B	-0-	581	1	66250	3	Y	14356	14349	0			174
						387	4	15792	9							
08	87079 X	71289	-0-	-15790 B	-0-	517	1	57377	3	Y	11912	11923	0			163
						292	4	13103	9							
09	84270 X	72318	-0-	-11952 B	-0-	537	1	60045	3	Y	10386	10441	0			108
						311	4	11425	9							
10	87079 X	68248	-0-	-18831 B	-0-	545	1	56406	3	Y	10017	10018	0			107
						278	4	11019	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

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							
09	87270 X	21306	-0-	-65964 B	-0-	735	1	17457	3	Y	2787	2808	0			58
						48	4	3066	9							
10	46624 X	17205	-0-	-29419 B	-0-	577	1	14128	3	Y	2224	2235	0			47
						54	4	2446	9							

BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

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							
09	54720 X	15918	-0-	-38802 B	-0-	789	1	12716	3	Y	2146	2138	0			45
						52	4	2361	9							
10	19313 X	13586	-0-	-5727 B	-0-	742	1	10739	3	Y	1851	1857	0			39
						69	4	2036	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

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	13589	-0-	-67414 B	-0-	707	1	11308	3	Y	1315	1334	0			30
						127	4	1447	9							
09	78390 X	13683	-0-	-64707 B	-0-	698	1	11327	3	Y	1465	1464	0			31
						46	4	1612	9							
10	81003 X	11060	-0-	-69943 B	-0-	730	1	8880	3	Y	1256	1260	0			27
						68	4	1382	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82915	-0-	82915 B	157707	595	1	68996	3	Y	11777	11763	0			164
						369	4	12955	9							
06	SHUT IN	61869	-0-	61869 B	219576	473	1	52329	3	Y	8088	8129	0			123
						170	4	8897	9							
07	SHUT IN	52764	-0-	52764 B	272340	396	1	44869	3	Y	6668	6685	0			106
						164	4	7335	9							
08	SHUT IN	33543	-0-	33543 B	305883	704	1	28703	3	Y	3596	3640	0			62
						180	4	3956	9							
09	SHUT IN	34087	-0-	34087 B	339970	256	1	29140	3	Y	4081	4080	0			63
						202	4	4489	9							
10	SHUT IN	30433	-0-	30433 B	370403	232	1	26613	3	Y	3163	3173	0			53
						109	4	3479	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

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	56	-0-	-378	B	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
							47	3								
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-				-0-
*10	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	9	1	262	3	N	38	33	0		5
							42	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

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	2002	-0-	2002 B	2002	44	1	246	2	N	212	184	0			28
						1479	3	233	9							
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	2002					N	-0-	28	0			-0-
10	SWR 10	11160	-0-	11160 B	13162	314	1	8999	3	N	1679	1464	0			215
						1847	9									

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

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	5148	-0-	5148 B	5148	122	1	4261	3	N	695	551	0			144
						765	9									
*08	SWR 10	3359	-0-	3359 B	8507	70	1	392	2	N	492	571	0			65
						2356	3	541	9							
09	SWR 10	2440	-0-	2440 B	10947	61	1	2188	3	N	174	205	0			34
						191	9									
10	SWR 10	10206	-0-	10206 B	21153	291	1	8355	3	N	1418	1271	0			181
						1560	9									

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BD OPERATING, LLC 040203
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) //CONT.// 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BD OPERATING, LLC //CONT.// 040203
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

05	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
09	17970 X	11701	-0-	-6269	-0-	11475	3	226	9	N	205	354	1			514
10	18569 X	10343	-0-	-8226	-0-	9901	3	442	9	N	402	383	1			533

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

*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-					79
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

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-					100
08	17267 X	11240	-0-	-6027	-0-	11240	3			N	-0-					95
09	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	3			N	-0-					95
10	17267 X	15568	-0-	-1699	-0-	15568	3			N	-0-					95

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

*02	12068 X	-0-	-0-	-12068	-0-					N	-0-					-0-
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-
09	2100 X	11	-0-	-2089	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	21235 X	3	-0-	-21232	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

*04	3030 X	840	-0-	-2190	-0-	840	3			N	-0-					62
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
09	2100 X	1544	-0-	-556	-0-	1534	3	10	9	N	9					119
10	2170 X	1199	-0-	-971	-0-	1199	3			N	-0-					119

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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			90
08	29447	X	29447	-0-	-0-	-0-	29440	3	7	9	N	6	6	8			62
09	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	24564	3	6	9	N	5	5	8			62
10	23653	X	22972	-0-	-681	-0-	22972	3			N	-0-					62

BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*11	1170	X	332	-0-	-838	-0-	332	3			N	-0-					55
*12	744	X	515	-0-	-229	-0-	296	3	219	9	N	199	184	1			70
*01	589	X	213	-0-	-376	-0-	213	3			N	-0-					70
*02	532	X	260	-0-	-272	-0-	260	3			N	-0-					70
*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
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					55
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	97	3	185	9	N	168	174	1			49

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					128
10	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
*12	17298	X	10210	-0-	-7088	-0-	164	1	7780	3	N	2060	2039	1			158
							2266	9									
*01	15686	X	8910	-0-	-6776	-0-	321	1	6634	3	N	1777	1838	1			97
							1955	9									
*02	14168	X	7501	-0-	-6667	-0-	299	1	5593	3	N	1463	1245	1			315
							1609	9									
*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									
09	7950	X	4701	-0-	-3249	-0-	1	1	3971	3	N	663	733	1			101
							729	9									
10	8215	X	4108	-0-	-4107	-0-	3090	3	1018	9	N	925	925	1			101

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*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
*09	183	X	-0-	-0-	-183	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					138

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

*11	2910	X	2414	-0-	-496	-0-	2019	3	395	9	N	359	358	1			60
*12	2387	X	1775	-0-	-612	-0-	1775	3			N	-0-					60
*01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2512	3	647	9	N	588	554	1			94
*02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	164	184	1			74
*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
09	1590	X	1168	-0-	-422	-0-	897	3	271	9	N	246	182	1			129
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	176	185	1			120

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	2820	X	1382	-0-	-1438	-0-	70	1	1312	3	N	-0-					374
*10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3444	3	297	9	N	270	188	1			456

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

*12	6324	X	3831	-0-	-2493	-0-	513	1	2476	3	N	765	737	1			120
							842	9									
*01	6324	X	5230	-0-	-1094	-0-	394	1	4075	3	N	692	623	1			189
							761	9									
*02	5712	X	5107	-0-	-605	-0-	17	1	4221	3	N	790	862	1			117
							869	9									
*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									
09	4530	X	379	-0-	-4151	-0-	1	1	148	3	N	209	181	1			140
							230	9									
10	3596	X	1819	-0-	-1777	-0-	249	1	1155	3	N	377	370	1			147
							415	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	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

*11	660	X	374	-0-	-286	-0-	374	3			N	-0-					88
*12	682	X	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-					88
*01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	94	98	1			84
*02	336	X	259	-0-	-77	-0-	259	3			N	-0-					84
*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
09	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	3			N	-0-					105
10	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	3			N	-0-					105

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	430	1	3137	3	N	604	557	1			171
							664	9									
10	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	447	1	2755	3	N	627	556	1			242
							690	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

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									
09	2670	X	1816	-0-	-854	-0-	641	1	921	3	N	231	186	1			235
							254	9									
10	2759	X	1074	-0-	-1685	-0-	743	1	331	3	N	-0-					235

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

*11	4380	X	3961	-0-	-419	-0-	3394	3	567	9	N	515	535	1			158
*12	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	3650	3	503	9	N	457	370	1			245
*01	4588	X	1458	-0-	-3130	-0-	984	3	474	9	N	431	407	1			269
*02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					269
*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
*09	30911	X	30911	-0-	-0-	-0-	24905	3	6006	9	N	5460	5355	1			419
*10	29012	X	29012	-0-	-0-	-0-	23409	3	5603	9	N	5094	4988	1			525

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

*12	5084	X	4340	-0-	-744	-0-	3712	3	628	9	N	571	549	1			102
*01	4898	X	4147	-0-	-751	-0-	3758	3	389	9	N	354	366	1			90
*02	4228	X	3717	-0-	-511	-0-	3323	3	394	9	N	358	354	1			94
*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									
09	3570	X	1791	-0-	-1779	-0-	19	1	1772	3	N	-0-					89
*10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3434	3	462	9	N	420	423	1			86

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

*12	10633	X	10016	-0-	-617	-0-	658	1	8925	3	N	394	366	1			110
							433	9									
*01	10633	X	10007	-0-	-626	-0-	9627	3	380	9	N	345	365	1			90
*02	9464	X	8663	-0-	-801	-0-	8445	3	218	9	N	198	186	1			102
*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									
09	8970	X	2775	-0-	-6195	-0-	167	1	2409	3	N	181	181	1			90
							199	9									
10	8959	X	3435	-0-	-5524	-0-	117	1	3318	3	N	-0-					90

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

05	35610	X	35610	-0-	-0-	-0-	488	1	26788	3	N	7576	7799	1			99
							8334	9									
*06	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	266	1	16323	3	N	4783	4778	1			104
							5261	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									
*09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	568	1	5895	3	N	1598	1634	1			91
							1758	9									
*10	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	141	1	12621	3	N	3291	3274	1			108
							3620	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	776	1	1384	3	N	525	543	1			182
							578	9									
10	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					182

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

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									
*09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	292	1	2021	3	N	670	670	0			123
							737	9									
10	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	169	1	1361	3	N	608	608	0			123
							669	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

*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									
09	2790	N	2288	-0-	-502	-0-	2003	3	285	9	N	259	181	1			175
10	2728	N	2594	-0-	-134	-0-	1	1	2007	3	N	533	545	1			163
							586	9									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

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									
*09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	237	1	3185	3	N	928	907	1			169
							1021	9									
*10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	287	1	2709	3	N	847	889	1			127
							932	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	6	1	3270	3	N	768	768	0			135
							845	9									
*10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	52	1	3013	3	N	751	751	0			135
							826	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

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
*09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	9	1	3078	3	N	564	551	1			145
							620	9									
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	4	1	2813	3	N	690	709	1			126
							759	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

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									
09	5310	X	2927	-0-	-2383	-0-	438	1	1601	3	N	807	683	1			255
							888	9									
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					255

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

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									
*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	119	1	1599	3	N	649	728	1			156
							714	9									
10	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	30	1	638	3	N	715	738	1			133
							787	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	12	1	2994	3	N	975	975	0			211
							1073	9									
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	64	1	2049	3	N	772	772	0			211
							849	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

*12	10075	X	9090	-0-	-985	-0-	8691	3	399	9	N	363	363	0			128
*01	10013	X	9086	-0-	-927	-0-	346	1	8349	3	N	355	355	0			128
							391	9									
*02	9044	X	8278	-0-	-766	-0-	94	1	7830	3	N	322	322	0			128
							354	9									
*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									
*09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	3	1	9132	3	N	234	234	0			123
							257	9									
10	9207	X	8769	-0-	-438	-0-	3	1	8460	3	N	278	278	0			123
							306	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

*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									
*09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	2	1	5246	3	N	704	729	1			295
							774	9									
10	6076	X	5297	-0-	-779	-0-	40	1	4509	3	N	680	731	1			244
							748	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	4440	X	3542	-0-	-898	-0-	117	1	2933	3	N	447	447	0			192
							492	9									
*10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	194	1	3959	3	N	1444	938	0	371	1	327
							1588	9									

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

*12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	61	1	4962	3	N	1169	1105	1			197
							1286	9									
*01	10292	X	5605	-0-	-4687	-0-	67	1	4525	3	N	921	903	1			215
							1013	9									
*02	9296	X	5150	-0-	-4146	-0-	162	1	3928	3	N	964	739	1			440
							1060	9									
*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									
*09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	400	1	3895	3	N	946	917	1			262
							1041	9									
*10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	386	1	3962	3	N	635	550	1			347
							699	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

*11	6510	X	4596	-0-	-1914	-0-	3813	3	783	9	N	712	719	1			87
*12	6324	X	4435	-0-	-1889	-0-	3663	3	772	9	N	702	728	1			61
*01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	5512	3	1293	9	N	1175	1089	1			147
*02	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	5368	3	1174	9	N	1067	916	1			298
*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
*09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	5475	3	814	9	N	740	545	1			298
10	6262	X	5108	-0-	-1154	-0-	4548	3	560	9	N	509	734	1			73

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 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
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									
09	6900	X	5928	-0-	-972	-0-	329	1	4707	3	N	811	811	0			63
							892	9									
10	6603	X	5366	-0-	-1237	-0-	349	1	4232	3	N	714	714	0			63
							785	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

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
09	11400	X	10286	-0-	-1114	-0-	12	1	9593	3	N	619	542	1			187
							681	9									
*10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	69	1	11302	3	N	596	553	1			230
							656	9									

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

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									
09	12420	X	1321	-0-	-11099	-0-	132	1	1029	3	N	145	145	0			252
							160	9									
10	9548	X	6135	-0-	-3413	-0-	143	1	4680	3	N	1193	1006	0	182	1	257
							1312	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

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									
09	7440	X	7433	-0-	-7	-0-	344	1	6047	3	N	947	917	1			366
							1042	9									
10	7192	X	6710	-0-	-482	-0-	385	1	5328	3	N	906	921	1			351
							997	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 #: 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
*12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	373	1	3282	3	N	1151	1151	0			178
							1266	9									
*01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	398	1	4441	3	N	1098	1098	0			178
							1208	9									
*02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	313	1	3915	3	N	907	907	0			178
							998	9									
*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									
09	4230	X	4227	-0-	-3	-0-	3354	3	873	9	N	794	794	0			178
10	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	6	1	3293	3	N	790	790	0			178
							869	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

*12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	284	1	7692	3	N	1199	1292	1			166
							1319	9									
*01	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	283	1	6336	3	N	1320	1113	1			373
							1452	9									
*02	7504	X	6754	-0-	-750	-0-	255	1	5507	3	N	902	740	1			535
							992	9									
*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	6929	-0-	-2371	-0-	73	1	5837	3	N	926	922	1			285
							1019	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									
09	6900	X	6437	-0-	-463	-0-	130	1	5397	3	N	827	1108	1			262
							910	9									
10	7130	X	6784	-0-	-346	-0-	208	1	5608	3	N	880	922	1			220
							968	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5704	X	3705	-0-	-1999	-0-	14	1	3483	3	N	189	186	1			85
							208	9									
*01	5177	X	3253	-0-	-1924	-0-	7	1	3246	3	N	-0-					85
*02	4116	X	2787	-0-	-1329	-0-	53	1	2552	3	N	165	82	1			168
							182	9									
*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									
09	2460	X	489	-0-	-1971	-0-	489	3			N	-0-					161
10	2542	X	1842	-0-	-700	-0-	1842	3			N	-0-					161

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

*12	3937	X	2832	-0-	-1105	-0-	2099	3	733	9	N	666	701	1			116
*01	3937	X	3044	-0-	-893	-0-	5	1	2295	3	N	676	704	1			88
							744	9									
*02	3556	X	3035	-0-	-521	-0-	2441	3	594	9	N	540	520	1			108
*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
09	3810	X	3336	-0-	-474	-0-	2955	3	381	9	N	346	341	1			122
10	3937	X	2987	-0-	-950	-0-	2378	3	609	9	N	554	552	1			124

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	12	1	8195	3	N	833	912	1			133
							916	9									
*01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	8071	3	1023	9	N	930	911	1			152
*02	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	7296	3	930	9	N	845	554	1			443
*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									
09	8340	X	7305	-0-	-1035	-0-	32	1	6858	3	N	377	366	1			173
							415	9									
10	8618	X	7865	-0-	-753	-0-	66	1	6783	3	N	924	929	1			168
							1016	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

*12	15159	X	11570	-0-	-3589	-0-	126	1	11068	3	N	342	342	0			335
							376	9									
*01	13919	X	13650	-0-	-269	-0-	145	1	13103	3	N	365	365	0			335
							402	9									
*02	12236	X	10671	-0-	-1565	-0-	103	1	10326	3	N	220	220	0			335
							242	9									
*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									
09	16050	X	9560	-0-	-6490	-0-	5	1	9536	3	N	17	17	0			335
							19	9									
10	12400	X	11296	-0-	-1104	-0-	47	1	10863	3	N	351	105	0	183	1	398
							386	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					135

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7068	X	2736	-0-	-4332	-0-	166	1	2369	3	N	183	181	1			175
							201	9									
*01	7316	X	6224	-0-	-1092	-0-	114	1	6110	3	N	-0-					175
*02	6608	X	5094	-0-	-1514	-0-	221	1	4873	3	N	-0-					175
*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
09	4800	X	4465	-0-	-335	-0-	201	1	4264	3	N	-0-					155
10	5394	X	3782	-0-	-1612	-0-	283	1	3305	3	N	176	163	1			168
							194	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	14	1	4220	3	Y	491	491	0			8
							540	9									
*01	3410	X	2679	-0-	-731	-0-	8	1	2370	3	Y	274	277	0			5
							301	9									
*02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	226	226	0			5
							249	9									
*03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	14	1	2064	3	Y	230	221	0	10	1	4
							253	9									
*04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	12	1	1601	3	Y	174	174	0			4
							191	9									
*05	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	23	1	3979	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	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	29	1	3935	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									
*09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	26	1	2849	3	Y	3148	3148	0			118
							3463	9									
*10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	25	1	3834	3	Y	4384	4137	0	266	1	99
							4822	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9393	X	7527	-0-	-1866	-0-	6417	3	1110	9	N	1009	1009	0			113
*01	9052	X	6821	-0-	-2231	-0-	5994	3	827	9	N	752	752	0			113
*02	8176	X	7113	-0-	-1063	-0-	5793	3	1320	9	N	1200	850	0	366	1	97
*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
09	7560	X	6210	-0-	-1350	-0-	5715	3	495	9	N	450	450	0			97
10	7626	X	6656	-0-	-970	-0-	5801	3	855	9	N	777	777	0			97

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	8880	X	8219	-0-	-661	-0-	253	1	7689	3	N	252	183	1			236
							277	9									
10	10850	X	9138	-0-	-1712	-0-	275	1	8343	3	N	473	560	1			149
							520	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

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
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					130
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

*12	9982	X	9804	-0-	-178	-0-	305	1	9276	3	N	203	203	0			290
							223	9									
*01	10323	X	9384	-0-	-939	-0-	341	1	8793	3	N	227	134	0	176	1	207
							250	9									
*02	9324	X	8244	-0-	-1080	-0-	321	1	7707	3	N	196	196	0			207
							216	9									
*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
09	7770	X	7334	-0-	-436	-0-	7102	3	232	9	N	211	211	0			203
10	8029	X	6924	-0-	-1105	-0-	3	1	6623	3	N	271	271	0			203
							298	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11315	X	9897	-0-	-1418	-0-	8515	3	1382	9	N	1256	1256	0			258
*01	10819	X	9523	-0-	-1296	-0-	8221	3	1302	9	N	1184	1184	0			258
*02	9548	X	8501	-0-	-1047	-0-	7337	3	1164	9	N	1058	1058	0			258
*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
09	10950	X	9776	-0-	-1174	-0-	5	1	8790	3	N	892	892	0			147
							981	9									
10	11315	X	9996	-0-	-1319	-0-	8939	3	1057	9	N	961	961	0			147

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10168	X	8477	-0-	-1691	-0-	306	1	7457	3	N	649	649	0			127
							714	9									
*01	9672	X	8515	-0-	-1157	-0-	306	1	7503	3	N	642	642	0			127
							706	9									
*02	8428	X	7439	-0-	-989	-0-	267	1	6605	3	N	515	515	0			127
							567	9									
*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									
*09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	304	1	7054	3	N	438	438	0			127
							482	9									
10	8215	X	7383	-0-	-832	-0-	333	1	6447	3	N	548	548	0			127
							603	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
09	8100	X	7143	-0-	-957	-0-	45	1	6033	3	N	968	968	0			211
							1065	9									
10	7874	X	6663	-0-	-1211	-0-	24	1	5541	3	N	998	998	0			211
							1098	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 #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

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
09	750 X	80	-0-	-670	-0-	80	3			N	-0-					123
10	310 X	161	-0-	-149	-0-	94	1	67	3	N	-0-					123

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

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									
09	6300 X	5900	-0-	-400	-0-	613	1	4217	3	N	973	1086	1			232
						1070	9									
10	6262 X	5814	-0-	-448	-0-	674	1	3882	3	N	1144	1114	1			262
						1258	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

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									
*09	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	235	1	5674	3	N	1349	1349	0			239
						1484	9									
10	7378 X	7064	-0-	-314	-0-	343	1	5273	3	N	1316	1316	0			239
						1448	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

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
09	10080 X	9007	-0-	-1073	-0-	8816	3	191	9	N	174	185	1			114
10	10416 X	9063	-0-	-1353	-0-	22	1	8875	3	N	151	181	1			84
						166	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 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
*12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6140	3	873	9	N	794	794	0			86
*01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	5950	3	783	9	N	712	712	0			86
*02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5379	3	710	9	N	645	645	0			86
*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
*09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	4	1	5692	3	N	599	599	0			107
							659	9									
*10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	5694	3	689	9	N	626	626	0			107

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

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									
09	4830	X	4792	-0-	-38	-0-	79	1	4240	3	N	430	370	1			203
							473	9									
10	4991	X	4353	-0-	-638	-0-	16	1	3998	3	N	308	372	1			139
							339	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

*12	9951	X	6449	-0-	-3502	-0-	13	1	5515	3	N	837	658	0	186	1	175
							921	9									
*01	9517	X	7094	-0-	-2423	-0-	18	1	6241	3	N	759	602	0	178	1	154
							835	9									
*02	7924	X	6236	-0-	-1688	-0-	8	1	5477	3	N	683	683	0			154
							751	9									
*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
*09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	2	1	6065	3	N	624	437	0	186	1	155
							686	9									
10	6789	X	5741	-0-	-1048	-0-	5041	3	700	9	N	636	576	0	53	1	162

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 #: 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
*12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	4832	3	723	9	N	657	657	0			236
*01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5022	3	713	9	N	648	648	0			236
*02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4554	3	641	9	N	583	583	0			236
*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									
*09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	31	1	3576	3	N	305	305	0			236
							336	9									
*10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	24	1	3798	3	N	554	458	0	74	1	258
							609	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

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									
*09	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	353	1	19508	3	N	1016	728	1			625
							1118	9									
10	20615	X	19497	-0-	-1118	-0-	358	1	18545	3	N	540	924	1			241
							594	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

*12	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	10532	3	724	9	N	658	658	0			205
*01	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	10808	3	689	9	N	626	626	0			205
*02	9828	X	8876	-0-	-952	-0-	8361	3	515	9	N	468	468	0			205
*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
09	10530	X	9921	-0-	-609	-0-	9400	3	521	9	N	474	474	0			209
10	10881	X	10338	-0-	-543	-0-	9760	3	578	9	N	525	525	0			209

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*12	13578 X	12013	-0-	-1565	-0-	11497	3	516	9	N	469	469	0			84
*01	13578 X	11542	-0-	-2036	-0-	100	1	10987	3	N	414	414	0			84
						455	9									
*02	11956 X	10052	-0-	-1904	-0-	151	1	9515	3	N	351	351	0			84
						386	9									
*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
09	11970 X	8259	-0-	-3711	-0-	2	1	8257	3	N	-0-					111
10	12369 X	8328	-0-	-4041	-0-	7793	3	535	9	N	486	134	0	349	1	114

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

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									
*09	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	4	1	6995	3	N	1408	782	0	722	1	346
						1549	9									
10	8370 X	7703	-0-	-667	-0-	6	1	6213	3	N	1349	1349	0			346
						1484	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

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
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	5	5	0			254
10	2573 X	5	-0-	-2568	-0-	5	1			N	-0-					254

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 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
*12	7409	X	6501	-0-	-908	-0-	44	1	5326	3	N	1028	895	0	182	1	154
							1131	9									
*01	7440	X	6322	-0-	-1118	-0-	5275	3	1047	9	N	952	952	0			154
*02	6916	X	5908	-0-	-1008	-0-	62	1	4921	3	N	841	841	0			154
							925	9									
*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
09	5160	X	4895	-0-	-265	-0-	2	1	4098	3	N	723	350	0	367	1	160
							795	9									
10	5332	X	4323	-0-	-1009	-0-	3720	3	603	9	N	548	548	0			160

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	175	1	4493	3	N	1016	1016	0			186
							1118	9									
10	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	200	1	4023	3	N	1086	1086	0			186
							1195	9									

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
*12	10633	X	9001	-0-	-1632	-0-	251	1	7868	3	N	802	802	0			330
							882	9									
*01	10447	X	9100	-0-	-1347	-0-	151	1	8021	3	N	844	657	0	183	1	334
							928	9									
*02	9576	X	8408	-0-	-1168	-0-	268	1	7572	3	N	516	516	0			334
							568	9									
*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									
09	7470	X	6902	-0-	-568	-0-	119	1	6293	3	N	445	445	0			374
							490	9									
10	7564	X	6564	-0-	-1000	-0-	152	1	5770	3	N	584	584	0			374
							642	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 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
*12	15345 X	15067	-0-	-278	-0-	187	1	12150	3	N	2482	2482	0			82
						2730	9									
*01	15345 X	14548	-0-	-797	-0-	190	1	11725	3	N	2394	2394	0			82
						2633	9									
*02	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	169	1	11610	3	N	2304	2304	0			82
						2534	9									
*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									
*09	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	238	1	13492	3	N	2761	2458	0	185	1	235
						3037	9									
*10	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	315	1	12354	3	N	2466	2476	0	121	1	104
						2713	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

*12	15996 X	14422	-0-	-1574	-0-	118	1	12090	3	N	2013	2013	0			106
						2214	9									
*01	15996 X	14118	-0-	-1878	-0-	62	1	11929	3	N	1934	1934	0			106
						2127	9									
*02	14448 X	7486	-0-	-6962	-0-	34	1	6333	3	N	1017	1017	0			106
						1119	9									
*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									
09	15480 X	13973	-0-	-1507	-0-	22	1	12433	3	N	1380	1380	0			92
						1518	9									
10	15996 X	13279	-0-	-2717	-0-	190	1	11463	3	N	1478	1478	0			92
						1626	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	44826	X	37896	-0-	-6930	-0-	64	1	36510	3	N	1202	1202	0			89
							1322	9									
*01	42966	X	37137	-0-	-5829	-0-	84	1	35762	3	N	1174	1174	0			89
							1291	9									
*02	38220	X	33783	-0-	-4437	-0-	78	1	32588	3	N	1015	1015	0			89
							1117	9									
*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									
09	33150	X	29522	-0-	-3628	-0-	149	1	28494	3	N	799	799	0			89
							879	9									
10	34255	X	30730	-0-	-3525	-0-	194	1	29605	3	N	846	846	0			89
							931	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

*12	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	645	1	6966	3	N	1209	1209	0			221
							1330	9									
*01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	350	1	6994	3	N	1253	1096	0	179	1	199
							1378	9									
*02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	10	1	6635	3	N	984	984	0			199
							1082	9									
*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
09	7980	X	7724	-0-	-256	-0-	6684	3	1040	9	N	945	945	0			204
10	8246	X	7711	-0-	-535	-0-	17	1	6662	3	N	938	938	0			204
							1032	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

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									
09	11850	X	11532	-0-	-318	-0-	471	1	9537	3	N	1385	1292	1			242
							1524	9									
10	13423	X	11345	-0-	-2078	-0-	463	1	9464	3	N	1289	1317	1			214
							1418	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	6510	X	6455	-0-	-55	-0-	5322	3	1133	9	N	1030	1030	0			96
10	6727	X	6445	-0-	-282	-0-	5300	3	1145	9	N	1041	1041	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
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
*09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	5403	3	1233	9	N	1121	1121	0			110
10	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	4666	3	1189	9	N	1081	1081	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
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
*09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	4130	3	1178	9	N	1071	1071	0			265
*10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	3837	3	1202	9	N	1093	1093	0			265

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	16320	X	14476	-0-	-1844	-0-	382	1	13706	3	N	353	368	1			202
							388	9									
*10	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	452	1	16505	3	N	288	365	1			125
							317	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	11820	X	9741	-0-	-2079	-0-	339	1	9205	3	N	179	182	1			251
							197	9									
10	11439	X	9741	-0-	-1698	-0-	302	1	9231	3	N	189	181	1			259
							208	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 #: 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
*12	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	311 2055	1 9	7821	3	N	1868	1868	0			126
*01	15593	X	7479	-0-	-8114	-0-	219 1252	1 9	6008	3	N	1138	1138	0			126
*02	11844	X	9396	-0-	-2448	-0-	235 1708	1 9	7453	3	N	1553	1553	0			126
*03	11098	X	9180	-0-	-1918	-0-	267 1737	1 9	7176	3	N	1579	1579	0			126
*04	9990	X	8458	-0-	-1532	-0-	239 1629	1 9	6590	3	N	1481	1481	0			126
*05	10416	X	8788	-0-	-1628	-0-	252 1712	1 9	6824	3	N	1556	1556	0			126
*06	10080	X	8959	-0-	-1121	-0-	265 1646	1 9	7048	3	N	1496	1496	0			126
*07	10416	X	9069	-0-	-1347	-0-	282 1634	1 9	7153	3	N	1485	1485	0			126
*08	9176	X	6868	-0-	-2308	-0-	278 1272	1 9	5318	3	N	1156	1156	0			126
*09	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	270 1619	1 9	7238	3	N	1472	1472	0			126
10	9362	X	8787	-0-	-575	-0-	266 1620	1 9	6901	3	N	1473	1473	0			126

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

05	10850	X	10413	-0-	-437	-0-	309 755	1 9	9349	3	N	686	907	1			183
06	10500	X	9317	-0-	-1183	-0-	74 767	1 9	8476	3	N	697	729	1			151
07	10850	X	9236	-0-	-1614	-0-	155 814	1 9	8267	3	N	740	730	1			161
*08	10850	X	8933	-0-	-1917	-0-	211 791	1 9	7931	3	N	719	727	1			153
09	10500	X	8485	-0-	-2015	-0-	233 591	1 9	7661	3	N	537	547	1			143
10	10416	X	8348	-0-	-2068	-0-	167 870	1 9	7311	3	N	791	736	1			198

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	119 1714	1 9	6851	3	N	1558	1522	0	46	1	116
06	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	123 1563	1 9	6375	3	N	1421	1421	0			116
*07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	240 1571	1 9	6717	3	N	1428	1428	0			116
*08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	200 1238	1 9	5092	3	N	1125	1125	0			116
*09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	198 1418	1 9	7049	3	N	1289	1124	0	158	1	123
*10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	316 1436	1 9	6223	3	N	1305	1305	0			123

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9114	X	8414	-0-	-700	-0-	6997	3	1417	9	N	1288	1495	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
09	8460	X	7473	-0-	-987	-0-	6177	3	1296	9	N	1178	1092	1			250
10	8618	X	7526	-0-	-1092	-0-	24	1	6029	3	N	1339	1466	1			123
							1473	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

*12	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	228	1	11104	3	N	1612	1612	0			120
							1773	9									
*01	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	234	1	10587	3	N	1613	1613	0			120
							1774	9									
*02	11228	X	11118	-0-	-110	-0-	205	1	9432	3	N	1346	1346	0			120
							1481	9									
*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									
09	11160	X	10026	-0-	-1134	-0-	145	1	8557	3	N	1204	1204	0			91
							1324	9									
10	11501	X	10547	-0-	-954	-0-	98	1	9061	3	N	1262	1262	0			91
							1388	9									

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

*12	13237	X	12285	-0-	-952	-0-	272	1	10231	3	N	1620	1620	0			194
							1782	9									
*01	13237	X	12337	-0-	-900	-0-	307	1	10261	3	N	1608	1608	0			194
							1769	9									
*02	11956	X	10759	-0-	-1197	-0-	283	1	8944	3	N	1393	1393	0			194
							1532	9									
*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									
*09	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	289	1	18009	3	N	1836	1836	0			141
							2020	9									
*10	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	282	1	13634	3	N	1354	1354	0			141
							1489	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
*11	38010 X	37670	-0-	-340	-0-	34773	3	2897	9	N	2634	2634	0			279
*12	39277 X	36460	-0-	-2817	-0-	33569	3	2891	9	N	2628	2628	0			279
*01	39277 X	35822	-0-	-3455	-0-	32965	3	2857	9	N	2597	2597	0			279
*02	35476 X	30704	-0-	-4772	-0-	28227	3	2477	9	N	2252	2252	0			279
*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									
09	30360 X	25486	-0-	-4874	-0-	281	1	23060	3	N	1950	1950	0			168
						2145	9									
10	30814 X	23365	-0-	-7449	-0-	199	1	21430	3	N	1578	1578	0			168
						1736	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

*12	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	208	1	10697	3	N	1433	1433	0			182
						1576	9									
*01	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	338	1	12016	3	N	1335	1335	0			182
						1469	9									
*02	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	254	1	9668	3	N	1079	1079	0			182
						1187	9									
*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									
*09	17929 X	17929	-0-	-0-	-0-	199	1	14662	3	N	2789	2083	0	733	1	151
						3068	9									
*10	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	254	1	11865	3	N	1564	1564	0	41	1	110
						1720	9									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	227	-0-	227	227	227	1			N	-0-					89
10	14B2 EXT	310	-0-	310	537	310	1			N	-0-					89

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	5130	X	3671	-0-	-1459	-0-	290	1	3213	3	N	153	181	1			91
							168	9									
10	5301	X	3670	-0-	-1631	-0-	337	1	3120	3	N	194	181	1			104
							213	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

*12	16616	X	16297	-0-	-319	-0-	14447	3	1850	9	N	1682	890	0	745	1	278
*01	16616	X	15896	-0-	-720	-0-	14139	3	1757	9	N	1597	1415	0	369	1	91
*02	15008	X	14164	-0-	-844	-0-	12546	3	1618	9	N	1471	1471	0			91
*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									
09	13800	X	12219	-0-	-1581	-0-	10823	3	1396	9	N	1269	1269	0			54
10	14074	X	12567	-0-	-1507	-0-	11226	3	1341	9	N	1219	1219	0			54

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

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
09	15090	X	13670	-0-	-1420	-0-	1	1	13072	3	N	543	551	1			203
							597	9									
10	15593	X	14207	-0-	-1386	-0-	13617	3	590	9	N	536	546	1			193

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 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
*12	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	159	1	15063	3	N	1560	1560	0			52
							1716	9									
*01	16616	X	16208	-0-	-408	-0-	18	1	14548	3	N	1493	1493	0			52
							1642	9									
*02	15008	X	13665	-0-	-1343	-0-	11	1	12301	3	N	1230	1230	0			52
							1353	9									
*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									
09	12780	X	11469	-0-	-1311	-0-	65	1	10289	3	N	1014	1014	0			73
							1115	9									
10	12121	X	10815	-0-	-1306	-0-	160	1	9617	3	N	944	944	0			73
							1038	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

*12	34565	X	21684	-0-	-12881	-0-	20918	3	766	9	N	696	696	0			190
*01	32860	X	24445	-0-	-8415	-0-	23375	3	1070	9	N	973	833	0	140	1	190
*02	29680	X	21646	-0-	-8034	-0-	20515	3	1131	9	N	1028	1028	0			190
*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
09	22260	X	18904	-0-	-3356	-0-	52	1	17876	3	N	887	887	0			192
							976	9									
10	22475	X	20300	-0-	-2175	-0-	19185	3	1115	9	N	1014	1014	0			192

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

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									
09	7590	X	7446	-0-	-144	-0-	146	1	6568	3	N	665	547	1			238
							732	9									
10	7998	X	7402	-0-	-596	-0-	143	1	6388	3	N	792	742	1			288
							871	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
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									
09	17700	X	16408	-0-	-1292	-0-	183	1	15849	3	N	342	364	1			133
							376	9									
10	18290	X	15605	-0-	-2685	-0-	105	1	15278	3	N	202	182	1			153
							222	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

*12	35185	X	18794	-0-	-16391	-0-	17699	3	1095	9	N	995	995	0			163
*01	35185	X	30448	-0-	-4737	-0-	29028	3	1420	9	N	1291	1266	0	47	1	141
*02	31304	X	29003	-0-	-2301	-0-	27729	3	1274	9	N	1158	1158	0			141
*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
09	29190	X	21645	-0-	-7545	-0-	11	1	20648	3	N	896	896	0			143
							986	9									
10	29233	X	24817	-0-	-4416	-0-	23639	3	1178	9	N	1071	877	0	184	1	153

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

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
09	11970	X	10798	-0-	-1172	-0-	10219	3	579	9	N	526	556	1			118
10	12214	X	11338	-0-	-876	-0-	10694	3	644	9	N	585	553	1			150

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

*12	28179	X	5146	-0-	-23033	-0-	48	1	4902	3	N	178	178	0			127
							196	9									
*01	26288	X	22064	-0-	-4224	-0-	66	1	20298	3	N	1545	1371	0	184	1	117
							1700	9									
*02	18760	X	17212	-0-	-1548	-0-	80	1	15926	3	N	1096	1096	0			117
							1206	9									
*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									
09	16140	X	13015	-0-	-3125	-0-	206	1	12011	3	N	725	526	0	183	1	100
							798	9									
10	15779	X	13511	-0-	-2268	-0-	256	1	12330	3	N	841	841	0			100
							925	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	14850	X	12277	-0-	-2573	-0-	11180	3	1097	9	N	997	1270	1			203
10	14849	X	14014	-0-	-835	-0-	122	1	12026	3	N	1696	1676	1			223
							1866	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

*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									
*09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	8713	3	1189	9	N	1081	1081	0			35
*10	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12	1	11244	3	N	928	928	0			35
							1021	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

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
09	10620	X	10276	-0-	-344	-0-	8292	3	1984	9	N	1804	1804	0			24
10	10354	X	9478	-0-	-876	-0-	7535	3	1943	9	N	1766	1766	0			24

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

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									
*09	25526	X	25526	-0-	-0-	-0-	234	1	22385	3	N	2643	2385	1			584
							2907	9									
10	26226	X	23555	-0-	-2671	-0-	233	1	20936	3	N	2169	2382	1			371
							2386	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	35371	X	25256	-0-	-10115	-0-	171	1	24125	3	N	873	873	0			24
							960	9									
*01	32767	X	24138	-0-	-8629	-0-	397	1	22818	3	N	839	839	0			24
							923	9									
*02	27664	X	20776	-0-	-6888	-0-	226	1	19747	3	N	730	730	0			24
							803	9									
*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									
09	19200	X	16928	-0-	-2272	-0-	196	1	16048	3	N	622	622	0			24
							684	9									
10	19840	X	17751	-0-	-2089	-0-	237	1	16775	3	N	672	672	0			24
							739	9									

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	20522	X	12435	-0-	-8087	-0-	11543	3	892	9	N	811	811	0			25
*01	17794	X	11810	-0-	-5984	-0-	10976	3	834	9	N	758	758	0			25
*02	14980	X	10235	-0-	-4745	-0-	19	1	9495	3	N	655	655	0			25
							721	9									
*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									
09	10050	X	7652	-0-	-2398	-0-	19	1	7121	3	N	465	465	0			25
							512	9									
10	10261	X	8825	-0-	-1436	-0-	13	1	8159	3	N	594	594	0			25
							653	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	83880	X	72858	-0-	-11022	-0-	182	1	71452	3	N	1113	1113	0			45
							1224	9									
*12	83111	X	69758	-0-	-13353	-0-	487	1	68097	3	N	1067	1067	0			45
							1174	9									
*01	83111	X	64363	-0-	-18748	-0-	474	1	62739	3	N	1045	880	0	185	1	25
							1150	9									
*02	75068	X	55171	-0-	-19897	-0-	326	1	53891	3	N	867	806	0	57	1	29
							954	9									
*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									
09	53250	X	38567	-0-	-14683	-0-	19	1	37757	3	N	719	718	1			26
							791	9									
10	49383	X	41861	-0-	-7522	-0-	14	1	41024	3	N	748	745	1			29
							823	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

*11	65670	X	53892	-0-	-11778	-0-	157	1	50814	3	N	2655	2655	0			26
							2921	9									
*12	67859	X	51823	-0-	-16036	-0-	41	1	48944	3	N	2580	2580	0			26
							2838	9									
*01	61132	X	52245	-0-	-8887	-0-	163	1	49167	3	N	2650	2650	0			26
							2915	9									
*02	55216	X	41321	-0-	-13895	-0-	257	1	38754	3	N	2100	1976	0	130	1	20
							2310	9									
*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									
09	51390	X	39110	-0-	-12280	-0-	444	1	36805	3	N	1692	1651	1			73
							1861	9									
*10	44868	X	44868	-0-	-0-	-0-	567	1	42161	3	N	1945	1822	1			196
							2140	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*02	4172	X	2404	-0-	-1768	-0-	174	1	1819	3	N	374	361	1			438
							411	9									
*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	1965	-0-	-732	-0-	243	1	1235	3	N	197	184	1			117
							270	4	217	9							
*09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	169	1	2347	3	N	441	371	1			187
							110	4	485	9							
*10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	277	1	2097	3	N	149	189	1			147
							201	4	164	9							

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

*02	2744	X	2476	-0-	-268	-0-	183	1	2084	3	N	190	185	1			283
							209	9									
*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	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	187	1	2493	3	N	372	370	1			143
							35	4	409	9							
*09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	8	1	3209	3	N	275	184	1			234
							28	4	303	9							
*10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	5	1	3095	3	N	472	551	1			155
							36	4	519	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

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
09	8790	X	8348	-0-	-442	-0-	6580	3	1768	9	N	1607	1607	0			71
10	8556	X	7475	-0-	-1081	-0-	5773	3	1702	9	N	1547	1547	0			71

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	34472	X	25045	-0-	-9427	-0-	210	1	24484	3	N	319	148	0	172	1	40
							351	9									
*01	32488	X	26012	-0-	-6476	-0-	235	1	25445	3	N	302	302	0			40
							332	9									
*02	29344	X	22208	-0-	-7136	-0-	352	1	21733	3	N	112	27	0	103	1	22
							123	9									
*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									
09	23700	X	23075	-0-	-625	-0-	284	1	22374	3	N	379	379	0			25
							417	9									
10	23746	X	15928	-0-	-7818	-0-	493	1	15174	3	N	237	237	0			25
							261	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

*02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	176	1	4607	3	N	455	544	1			107
							1	4	501	9							
*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	3793	-0-	-1198	-0-	247	1	2917	3	N	549	551	1			92
							25	4	604	9							
09	4830	X	4374	-0-	-456	-0-	157	1	3678	3	N	488	364	1			216
							2	4	537	9							
10	4991	X	4713	-0-	-278	-0-	256	1	3863	3	N	535	558	1			193
							5	4	589	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 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
*12	30907	X	21816	-0-	-9091	-0-	21	1	19633	3	N	1965	1965	0			25
							2162	9									
*01	28520	X	20299	-0-	-8221	-0-	14	1	18364	3	N	1746	1746	0			25
							1921	9									
*02	24780	X	17207	-0-	-7573	-0-	34	1	15510	3	N	1512	1512	0			25
							1663	9									
*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									
09	16620	X	15363	-0-	-1257	-0-	155	1	14139	3	N	972	972	0			32
							1069	9									
10	17174	X	13417	-0-	-3757	-0-	155	1	12084	3	N	1071	896	0	182	1	25
							1178	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

*12	20150	X	18501	-0-	-1649	-0-	16541	3	1960	9	N	1782	1782	0			25
*01	20150	X	18179	-0-	-1971	-0-	16329	3	1850	9	N	1682	1682	0			25
*02	18200	X	15619	-0-	-2581	-0-	14005	3	1614	9	N	1467	1467	0			25
*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									
09	15060	X	11508	-0-	-3552	-0-	1709	1	8719	3	N	982	982	0			25
							1080	9									
10	14694	X	12679	-0-	-2015	-0-	11201	3	1478	9	N	1344	1199	0	145	1	25

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

*12	31403	X	27981	-0-	-3422	-0-	100	1	25961	3	N	1745	1745	0			18
							1920	9									
*01	31403	X	26265	-0-	-5138	-0-	24463	3	1802	9	N	1638	1638	0			18
*02	28364	X	23000	-0-	-5364	-0-	21409	3	1591	9	N	1446	1446	0			18
*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
09	21810	X	17282	-0-	-4528	-0-	2	1	16166	3	N	1013	1013	0			22
							1114	9									
10	20801	X	18292	-0-	-2509	-0-	9	1	16873	3	N	1282	1194	0	40	1	70
							1410	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	44733	X	39790	-0-	-4943	-0-	82	1	37227	3	N	2255	1856	0	372	1	52
							2481	9									
*01	44733	X	40469	-0-	-4264	-0-	173	1	37831	3	N	2241	2241	0			52
							2465	9									
*02	40404	X	35333	-0-	-5071	-0-	316	1	32929	3	N	1898	1898	0			52
							2088	9									
*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									
09	34770	X	25871	-0-	-8899	-0-	22	1	24276	3	N	1430	1430	0			25
							1573	9									
10	31961	X	29593	-0-	-2368	-0-	37	1	27750	3	N	1642	1642	0			25
							1806	9									

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

*12	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	16	1	18886	3	N	1247	1247	0			38
							1372	9									
*01	15035	X	6125	-0-	-8910	-0-	5772	3	353	9	N	321	321	0			38
*02	10584	X	8849	-0-	-1735	-0-	8177	3	672	9	N	611	611	0			38
*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
09	28560	X	-0-	-0-	-28560	-0-					N	-0-					29
10	18135	X	1764	-0-	-16371	-0-	1764	3			N	-0-					29

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

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
09	21870	X	14990	-0-	-6880	-0-	14560	3	430	9	N	391	370	1			266
10	21948	X	16929	-0-	-5019	-0-	16684	3	245	9	N	223	368	1			121

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	554	1	22080	3	N	2771	2771	0			61
							3048	9									
*01	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	607	1	21297	3	N	2489	2489	0			61
							2738	9									
*02	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	488	1	18421	3	N	2184	2184	0			61
							2402	9									
*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									
09	19080	X	17774	-0-	-1306	-0-	471	1	15465	3	N	1671	1671	0			23
							1838	9									
*10	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	548	1	16436	3	N	1919	1919	0			23
							2111	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
*12	45291	X	38245	-0-	-7046	-0-	448	1	36271	3	N	1387	1387	0			30
							1526	9									
*01	45291	X	35926	-0-	-9365	-0-	865	1	33678	3	N	1257	1257	0			30
							1383	9									
*02	40908	X	30677	-0-	-10231	-0-	467	1	29144	3	N	969	969	0			30
							1066	9									
*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									
09	30000	X	24089	-0-	-5911	-0-	308	1	22921	3	N	782	782	0			27
							860	9									
10	31000	X	26989	-0-	-4011	-0-	370	1	25573	3	N	951	951	0			27
							1046	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*12	33015	X	29666	-0-	-3349	-0-	28103	3	1563	9	N	1421	1421	0			27
*01	33015	X	31623	-0-	-1392	-0-	30095	3	1528	9	N	1389	1389	0			27
*02	26040	X	25952	-0-	-88	-0-	24732	3	1220	9	N	1109	1109	0			27
*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									
09	24930	X	18709	-0-	-6221	-0-	3	1	17902	3	N	731	731	0			22
							804	9									
10	25079	X	16161	-0-	-8918	-0-	15374	3	787	9	N	715	715	0			22

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
*12	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	32055	3	1330	9	N	1209	1209	0			25
*01	32333	X	30313	-0-	-2020	-0-	29117	3	1196	9	N	1087	1087	0			25
*02	29204	X	24863	-0-	-4341	-0-	23876	3	987	9	N	897	897	0			25
*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									
09	22920	X	14965	-0-	-7955	-0-	3	1	14398	3	N	513	513	0			25
							564	9									
10	22661	X	16137	-0-	-6524	-0-	15482	3	655	9	N	595	595	0			25

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	18960	X	15008	-0-	-3952	-0-	124	1	14193	3	N	628	721	1			280
							691	9									
10	18817	X	16218	-0-	-2599	-0-	138	1	15299	3	N	710	741	1			249
							781	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 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
*12	18321	X	12894	-0-	-5427	-0-	207	1	11006	3	N	1528	1229	0	374	1	41
							1681	9									
*01	18321	X	14411	-0-	-3910	-0-	329	1	12180	3	N	1729	1729	0			41
							1902	9									
*02	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	301	1	14558	3	N	1659	1659	0			41
							1825	9									
*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									
09	16290	X	12865	-0-	-3425	-0-	277	1	11166	3	N	1293	1293	0			61
							1422	9									
10	15469	X	13290	-0-	-2179	-0-	277	1	11558	3	N	1323	1323	0			61
							1455	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
*12	31651	X	27461	-0-	-4190	-0-	282	1	25373	3	N	1642	1642	0			23
							1806	9									
*01	31651	X	25266	-0-	-6385	-0-	275	1	23393	3	N	1453	1453	0			23
							1598	9									
*02	28588	X	20668	-0-	-7920	-0-	337	1	19051	3	N	1164	1164	0			23
							1280	9									
*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									
09	18510	X	16569	-0-	-1941	-0-	120	1	15506	3	N	857	857	0			24
							943	9									
10	18476	X	15796	-0-	-2680	-0-	154	1	14709	3	N	848	848	0			24
							933	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	23219	X	18704	-0-	-4515	-0-	191	1	14924	3	N	3263	3263	0			27
							3589	9									
*01	23219	X	18387	-0-	-4832	-0-	172	1	14686	3	N	3208	3034	0	176	1	25
							3529	9									
*02	20972	X	15714	-0-	-5258	-0-	124	1	12653	3	N	2670	2670	0			25
							2937	9									
*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
09	14970	X	13682	-0-	-1288	-0-	11348	3	2334	9	N	2122	2122	0			26
10	15097	X	13491	-0-	-1606	-0-	62	1	11078	3	N	2137	2137	0			26
							2351	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

*12	21204	X	13942	-0-	-7262	-0-	312	1	11460	3	N	1973	1973	0			24
							2170	9									
*01	19778	X	13346	-0-	-6432	-0-	318	1	10972	3	N	1869	1869	0			24
							2056	9									
*02	15064	X	11959	-0-	-3105	-0-	278	1	9867	3	N	1649	1649	0			24
							1814	9									
*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									
*09	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	404	1	12958	3	N	1318	1318	0			24
							1450	9									
10	10974	X	10422	-0-	-552	-0-	368	1	9009	3	N	950	950	0			24
							1045	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	43121	X	28350	-0-	-14771	-0-	23851	3	4499	9	N	4090	4090	0			79
*01	41044	X	27009	-0-	-14035	-0-	22741	3	4268	9	N	3880	3752	0	175	1	32
*02	30800	X	22967	-0-	-7833	-0-	19362	3	3605	9	N	3277	3277	0			32
*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									
09	22110	X	18672	-0-	-3438	-0-	16285	3	2387	9	N	2170	1811	0	357	1	24
10	21917	X	21413	-0-	-504	-0-	18336	3	3077	9	N	2797	2797	0			24

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

*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									
09	17640	X	14760	-0-	-2880	-0-	12793	3	1967	9	N	1788	1788	0			47
10	17174	X	13405	-0-	-3769	-0-	7	1	11384	3	N	1831	1831	0			47
							2014	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

*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									
09	6990	X	6540	-0-	-450	-0-	5331	3	1209	9	N	1099	1099	0			28
*10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	6023	3	1293	9	N	1175	1175	0			28

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

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
09	2700	X	1893	-0-	-807	-0-	1620	3	273	9	N	248	248	0			24
*10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	1970	3	327	9	N	297	108	0	183	1	30

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

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
*09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	5406	3	1025	9	N	932	932	0			63
*10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7281	3	578	9	N	525	525	0			63

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 #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	21510 X	16691	-0-	-4819	-0-	60	1	14687	3	N	1767	1575	0	182	1	55
						1944	9									
10	22227 X	16160	-0-	-6067	-0-	31	1	14398	3	N	1574	1574	0			55
						1731	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

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									
09	11490 X	10081	-0-	-1409	-0-	8729	3	1352	9	N	1229	1229	0			126
10	11315 X	9251	-0-	-2064	-0-	1	1	7952	3	N	1180	1180	0			126
						1298	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

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
09	6240 X	5120	-0-	-1120	-0-	4353	3	767	9	N	697	697	0			23
10	6045 X	4535	-0-	-1510	-0-	3737	3	798	9	N	725	725	0			23

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

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									
*09	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	201	1	15291	3	N	1794	1603	0	183	1	34
						1973	9									
*10	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	216	1	15612	3	N	1474	1474	0			34
						1621	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 #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

*11	52950	X	32183	-0-	-20767	-0-	269	1	26482	3	N	4938	4938	0				23
							5432	9										
*12	54095	X	32296	-0-	-21799	-0-	161	1	27106	3	N	4572	4572	0				23
							5029	9										
*01	47337	X	30915	-0-	-16422	-0-	94	1	25971	3	N	4409	4223	0	185	1		24
							4850	9										
*02	38304	X	26663	-0-	-11641	-0-	109	1	22440	3	N	3740	3740	0				24
							4114	9										
*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										
09	27270	X	23998	-0-	-3272	-0-	121	1	20318	3	N	3235	3235	0				84
							3559	9										
10	28179	X	23320	-0-	-4859	-0-	277	1	19669	3	N	3067	3067	0				84
							3374	9										

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

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										
09	10410	X	9933	-0-	-477	-0-	570	1	7792	3	N	1428	1428	0				133
							1571	9										
10	10757	X	8426	-0-	-2331	-0-	646	1	6446	3	N	1213	1213	0				133
							1334	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
*12	40610 X	32058	-0-	-8552	-0-	259	1	27978	3	N	3474	3474	0			72
						3821	9									
*01	38998 X	30793	-0-	-8205	-0-	404	1	26734	3	N	3323	3042	0	327	1	26
						3655	9									
*02	35224 X	25924	-0-	-9300	-0-	345	1	22455	3	N	2840	2598	0	184	1	84
						3124	9									
*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									
09	25200 X	21051	-0-	-4149	-0-	332	1	18364	3	N	2141	2141	0			25
						2355	9									
10	25234 X	19279	-0-	-5955	-0-	390	1	16648	3	N	2037	2037	0			25
						2241	9									

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

*11	46590 X	30608	-0-	-15982	-0-	845	1	24232	3	N	5028	5028	0			23
						5531	9									
*12	46531 X	31290	-0-	-15241	-0-	429	1	25557	3	N	4822	4822	0			23
						5304	9									
*01	42966 X	26057	-0-	-16909	-0-	21134	3	4923	9	N	4475	4414	0	46	1	38
*02	33404 X	18715	-0-	-14689	-0-	15017	3	3698	9	N	3362	3362	0			38
*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									
09	20400 X	18545	-0-	-1855	-0-	5	1	15240	3	N	3000	3000	0			25
						3300	9									
*10	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	16925	3	3524	9	N	3204	3204	0			25

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	23340	X	17042	-0-	-6298	-0-	132	1	15691	3	N	1108	1277	1			222
							1219	9									
10	22475	X	16551	-0-	-5924	-0-	156	1	14702	3	N	1539	1487	1			274
							1693	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

*12	68541	X	51593	-0-	-16948	-0-	507	1	41501	3	N	8714	8714	0			28
							9585	9									
*01	68541	X	47060	-0-	-21481	-0-	502	1	37981	3	N	7797	7797	0			28
							8577	9									
*02	54040	X	38894	-0-	-15146	-0-	408	1	31545	3	N	6310	6310	0			28
							6941	9									
*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									
09	36330	X	29411	-0-	-6919	-0-	325	1	24171	3	N	4468	4468	0			104
							4915	9									
10	32581	X	27163	-0-	-5418	-0-	331	1	22249	3	N	4166	4166	0			104
							4583	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

*12	4123	X	2144	-0-	-1979	-0-	521	1	1274	3	N	317	317	0			24
							349	9									
*01	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	512	1	2350	3	N	311	311	0			24
							342	9									
*02	3332	X	2784	-0-	-548	-0-	531	1	1975	3	N	253	253	0			24
							278	9									
*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									
09	2460	X	1771	-0-	-689	-0-	263	1	1330	3	N	162	162	0			24
							178	9									
10	2387	X	1552	-0-	-835	-0-	282	1	1096	3	N	158	158	0			24
							174	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 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
*11	38250	X	32686	-0-	-5564	-0-	406	1	26679	3	N	5092	4737	0	353	1	29
							5601	9									
*12	39525	X	34725	-0-	-4800	-0-	470	1	28674	3	N	5074	4499	0	559	1	45
							5581	9									
*01	39525	X	34890	-0-	-4635	-0-	572	1	28755	3	N	5057	5057	0			45
							5563	9									
*02	35700	X	22670	-0-	-13030	-0-	475	1	18746	3	N	3135	3135	0			45
							3449	9									
*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									
09	29370	X	18628	-0-	-10742	-0-	356	1	15505	3	N	2515	2515	0			27
							2767	9									
10	27962	X	26392	-0-	-1570	-0-	398	1	21953	3	N	3674	3674	0			27
							4041	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
*11	78300	X	73007	-0-	-5293	-0-	299	1	71111	3	N	1452	1460	1			63
							1597	9									
*12	76477	X	75832	-0-	-645	-0-	472	1	73657	3	N	1548	1476	1			135
							1703	9									
*01	75857	X	70712	-0-	-5145	-0-	622	1	68482	3	N	1462	1292	1			305
							1608	9									
*02	68152	X	61932	-0-	-6220	-0-	297	1	60371	3	N	1149	1106	1			348
							1264	9									
*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									
09	73170	X	55138	-0-	-18032	-0-	183	1	53774	3	N	1074	1074	0			24
							1181	9									
10	75609	X	55043	-0-	-20566	-0-	156	1	54011	3	N	796	532	0	179	1	109
							876	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 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
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									
09	23490	X	7626	-0-	-15864	-0-	206	1	5855	3	N	1423	1423	0			56
							1565	9									
10	23343	X	22359	-0-	-984	-0-	557	1	17069	3	N	4303	4303	0			56
							4733	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

*11	0	W	61366	-0-	61366	127491	49741	3	11625	9	N	10568	10568	0			23
*12	184120	X	56629	-0-	-127491	-0-	84	1	45767	3	N	9798	9798	0			23
							10778	9									
*01	58714	X	50435	-0-	-8279	-0-	9	1	40692	3	N	8849	8728	0	121	1	23
							9734	9									
*02	53032	X	37577	-0-	-15455	-0-	30343	3	7234	9	N	6576	6576	0			23
*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									
09	30630	X	29742	-0-	-888	-0-	521	1	24038	3	N	4712	4712	0			21
							5183	9									
10	31651	X	26350	-0-	-5301	-0-	10	1	21956	3	N	3985	3985	0			21
							4384	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

*12	70892	X	22352	-0-	-48540	-0-	35	1	20410	3	N	1734	1086	0	701	1	49
							1907	9									
*01	33604	X	4280	-0-	-29324	-0-	4074	3	206	9	N	187	185	1			51
*02	40281	X	40281	-0-	-0-	-0-	36838	3	3443	9	N	3130	2428	0	604	1	149
*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									
09	40020	X	14005	-0-	-26015	-0-	12	1	13993	3	N	-0-					27
10	44609	X	25828	-0-	-18781	-0-	6	1	24157	3	N	1514	709	0	736	1	96
							1665	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 #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	58710	X	38902	-0-	-19808	-0-	41	1	34661	3	N	3818	3585	0	369	1	83
							4200	9									
10	60667	X	38207	-0-	-22460	-0-	293	1	33797	3	N	3743	3743	0			83
							4117	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 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
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									
09	51600	X	36189	-0-	-15411	-0-	458	1	31567	3	N	3785	3751	0	184	1	107
							4164	9									
10	53320	X	35160	-0-	-18160	-0-	550	1	30583	3	N	3661	3661	0			107
							4027	9									

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
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									
09	58350	X	41793	-0-	-16557	-0-	293	1	37745	3	N	3414	3438	0	148	1	39
							3755	9									
10	60295	X	39264	-0-	-21031	-0-	244	1	35580	3	N	3127	3127	0			39
							3440	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 #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 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
*11	73170	X	60408	-0-	-12762	-0-	294	1	48192	3	N	10838	10838	0			44
							11922	9									
*12	73346	X	48731	-0-	-24615	-0-	408	1	38493	3	N	8936	8936	0			44
							9830	9									
*01	65317	X	57453	-0-	-7864	-0-	454	1	45634	3	N	10332	10185	0	167	1	24
							11365	9									
*02	56700	X	43802	-0-	-12898	-0-	382	1	34432	3	N	8171	8171	0			24
							8988	9									
*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									
09	41610	X	38243	-0-	-3367	-0-	249	1	30831	3	N	6512	6512	0			26
							7163	9									
10	42997	X	40054	-0-	-2943	-0-	343	1	33048	3	N	6057	5995	0	35	1	53
							6663	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

*12	85366	X	85366	-0-	-0-	-0-	219	1	67901	3	Y	15678	15677	0			241
							17246	9									
*01	81992	X	81992	-0-	-0-	-0-	236	1	65920	3	Y	14396	14394	0			243
							15836	9									
*02	69113	X	69113	-0-	-0-	-0-	380	1	55657	3	Y	11887	11887	0			243
							13076	9									
*03	71136	X	71136	-0-	-0-	-0-	400	1	57411	3	Y	12114	11586	0	539	1	232
							13325	9									
*04	54920	X	54920	-0-	-0-	-0-	340	1	44542	3	Y	9125	9125	0			232
							10038	9									
*05	69224	X	69224	-0-	-0-	-0-	344	1	59915	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	50927	-0-	-8221	-0-	338	1	45818	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									
09	64590	X	36935	-0-	-27655	-0-	297	1	33175	3	Y	3148	3148	0			118
							3463	9									
10	66743	X	52336	-0-	-14407	-0-	314	1	47200	3	Y	4384	4137	0	266	1	99
							4822	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	495	-0-	-3783	-0-	164	1	87	3	N	222	370	1	1	8	284
							244	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
09	4140	X	57	-0-	-4083	-0-	11	1	46	9	N	42					195
10	496	X	36	-0-	-460	-0-	5	1	31	9	N	28	119	1			104

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3316	-0-	-1365	-0-	758	1	2028	3	N	482	504	1			275
							530	9									
*09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	823	1	2994	3	N	828	935	1			168
							911	9									
10	5580	X	4318	-0-	-1262	-0-	1035	1	2397	3	N	805	725	1			248
							886	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	848	1	8074	3	N	1466	1375	1	1	8	268
							1613	9									
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	776	1	7708	3	N	1301	1255	1	1	8	313
							1431	9									
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	896	1	7472	3	N	1329	1439	1			203
							1462	9									
08	8370	X	7459	-0-	-911	-0-	699	1	5656	3	N	1004	895	1			312
							1104	9									
*09	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	632	1	8234	3	N	1211	1196	1			327
							1332	9									
*10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	663	1	7683	3	N	1314	1298	1			343
							1445	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
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							
09	7800	X	869	-0-	-6931	-0-	162	1	662	3	Y	33	33	0			1
							9	4	36	9							
10	8060	X	737	-0-	-7323	-0-	134	1	552	3	Y	35	35	0			1
							12	4	39	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
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							
09	6120	X	3796	-0-	-2324	-0-	593	1	2426	3	Y	676	671	0	1	8	14
							33	4	744	9							
10	6324	X	4259	-0-	-2065	-0-	728	1	2997	3	Y	425	420	0	10	1	9
							66	4	468	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	480	1	3896	3	Y	430	412	1			97
							31	4	473	9							
*10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	473	1	3983	3	Y	510	525	1			82
							12	4	561	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	785	1	6375	3	Y	818	826	1			185
							51	4	900	9							
*10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	755	1	6363	3	Y	720	789	1			116
							20	4	792	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	7980	X	7702	-0-	-278	-0-	686	1	5578	3	Y	1266	1247	1	2	8	44
							45	4	1393	9							
10	8246	X	6978	-0-	-1268	-0-	601	1	5066	3	Y	1177	1182	1	3	8	36
							16	4	1295	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
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							
09	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	730	1	5925	3	Y	1422	1394	1	4	8	49
							47	4	1564	9							
10	7936	X	6177	-0-	-1759	-0-	510	1	4292	3	Y	1238	1247	1	2	8	38
							13	4	1362	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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			
09	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	744	1	9350	3	Y	2337	2326	0	9	1	21
							68	4	2571	9			10	8			
*10	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	1101	1	12392	3	Y	838	824	0	25	1	9
							54	4	922	9			1	8			

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			-0-

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	537	1	4364	3	Y	474	463	1	1	8	30
							35	4	521	9							
*10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	653	1	5499	3	Y	397	380	1	1	8	46
							17	4	437	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	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
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							
09	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	3009	1	12320	3	Y	131	130	0			3
						170	4	144	9							
*10	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	3227	1	13277	3	Y	142	140	0	2	1	3
						291	4	156	9							

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	5250 X	3940	-0-	-1310	-0-	751	1	3075	3	Y	65	65	0			1
						42	4	72	9							
10	5363 X	3683	-0-	-1680	-0-	693	1	2850	3	Y	71	70	0	1	1	1
						62	4	78	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	808	1	3308	3	Y	1894	1936	0	4	8	106
						46	4	2083	9							
10	5921 X	2201	-0-	-3720	-0-	393	1	1616	3	Y	143	242	0			7
						35	4	157	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
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							
09	4350	X	1313	-0-	-3037	-0-	152	1	623	3	Y	481	497	0	1	8	19
							9	4	529	9							
10	4495	X	699	-0-	-3796	-0-	65	1	267	3	Y	328	327	0	6	1	14
							6	4	361	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

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			
09	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	1683	1	21145	3	Y	3475	3457	0	12	1	32
							154	4	3823	9			13	8			
10	32085	X	21531	-0-	-10554	-0-	1425	1	16036	3	Y	3636	3578	0	50	1	39
							70	4	4000	9			1	8			

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

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							
09	3660	X	3238	-0-	-422	-0-	551	1	2254	3	Y	365	369	0	1	8	14
							31	4	402	9							
10	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	543	1	2235	3	Y	268	267	0	4	1	11
							49	4	295	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

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							
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	1055	1	4317	3	Y	375	372	0	1	8	8
							59	4	413	9							
*10	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	1341	1	5517	3	Y	283	280	0	5	1	6
							121	4	311	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
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							
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	537	1	4361	3	Y	350	346	1	1	8	22
							35	4	385	9							
*10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	809	1	6811	3	Y	3253	2885	1	17	8	373
							21	4	3578	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
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							
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	336	1	2731	3	Y	194	197	1	2	8	12
							22	4	213	9							
*10	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	1024	1	8626	3	Y	3964	3508	1	13	8	455
							27	4	4360	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	514	1	4171	3	Y	747	733	1			26
							33	4	822	9							
*10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	446	1	3760	3	Y	714	717	1	1	8	22
							12	4	785	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	10080	X	5835	-0-	-4245	-0-	942	1	3859	3	Y	891	885	0	2	8	50
							54	4	980	9							
10	9827	X	4158	-0-	-5669	-0-	637	1	2619	3	Y	768	779	0			39
							57	4	845	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
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							
09	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	1333	1	10830	3	Y	1440	1412	1	1	8	90
						87	4	1584	9							
10	15779 X	12820	-0-	-2959	-0-	1194	1	10056	3	Y	1399	1327	1	1	8	161
						31	4	1539	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

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			
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	59	1	736	3	Y	1825	1815	0	7	1	17
						5	4	2008	9			7	8			
*10	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	899	1	10110	3	Y	6505	6398	0	50	1	70
						44	4	7156	9			4	8			

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

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							
09	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	918	1	7461	3	Y	1737	1676	1			109
						60	4	1911	9							
*10	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	884	1	7442	3	Y	1254	1217	1	2	8	144
						23	4	1379	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
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							
09	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	1134	1	9215	3	Y	1346	1264	1			304
							74	4	1481	9							
*10	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	985	1	8295	3	Y	1328	1418	1			214
							26	4	1461	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
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							
09	DLQ G-10		86647	-0-	86647	172269	8429	1	68464	3	Y	8370	8189	1	47	8	288
							547	4	9207	9							
*10	257165	X	84896	-0-	-172269	-0-	8012	1	67496	3	Y	8343	8355	1	20	8	256
							211	4	9177	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		7926	-0-	7926	7926	506	1	5691	3	Y	1549	1516	0	8	1	17
							25	4	1704	9			8	8			

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
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							
09	5100	X	4388	-0-	-712	-0-	336	1	2731	3	Y	1181	1161	1			41
							22	4	1299	9							
10	5270	X	4116	-0-	-1154	-0-	306	1	2577	3	Y	1114	1120	1	1	8	34
							8	4	1225	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
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							
09	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	1169	1	9494	3	Y	1264	1239	1	4	8	44
							76	4	1390	9							
10	10912	X	10207	-0-	-705	-0-	899	1	7570	3	Y	1559	1552	1	3	8	48
							23	4	1715	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	15630	X	13737	-0-	-1893	-0-	1298	1	10540	3	Y	1650	1619	1	5	8	57
							84	4	1815	9							
10	16151	X	15314	-0-	-837	-0-	1429	1	12039	3	Y	1644	1648	1	3	8	50
							38	4	1808	9							

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	6300	X	6042	-0-	-258	-0-	850	1	3482	3	Y	1511	1552	0	4	8	59
							48	4	1662	9							
10	6510	X	3956	-0-	-2554	-0-	527	1	2170	3	Y	1101	1094	0	18	1	46
							48	4	1211	9			2	8			

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	2266	1	18402	3	Y	2438	2398	1	10	8	84
							147	4	2682	9							
*10	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	2361	1	19888	3	Y	2553	2554	1	5	8	78
							62	4	2808	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
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							
09	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	1232	1	10009	3	Y	1920	1870	1	1	8	120
						80	4	2112	9							
10	11780 X	4306	-0-	-7474	-0-	402	1	3390	3	Y	457	524	1			53
						11	4	503	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
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							
09	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	1621	1	13164	3	Y	2618	2543	1	2	8	164
						105	4	2880	9							
10	14508 X	6183	-0-	-8325	-0-	566	1	4770	3	Y	756	832	1	1	8	87
						15	4	832	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
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							
09	21753 X	21753	-0-	-0-	-0-	2017	1	16384	3	Y	2928	2845	1	6	8	183
						131	4	3221	9							
*10	21074 X	21074	-0-	-0-	-0-	1984	1	16713	3	Y	2114	2051	1	3	8	243
						52	4	2325	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
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							
09	74370 X	50293	-0-	-24077	-0-	4910	1	39875	3	Y	4718	4637	1	23	8	163
						318	4	5190	9							
10	76849 X	44812	-0-	-32037	-0-	4243	1	35743	3	Y	4285	4308	1	8	8	132
						112	4	4714	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

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						
09	17490	X	7987	-0-	-9503	-0-	581	1	5059	3	Y	2068	2059	0		32
							72	4	2275	9						
10	10540	X	9441	-0-	-1099	-0-	880	1	5895	3	Y	2364	2356	0		40
							66	4	2600	9						

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

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								
09	1230	X	601	-0-	-629	-0-	338	1	25	4	Y	216	218	0		5
							238	9								
*10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	814	1	3638	3	Y	1269	1261	0		13
							101	4	1396	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
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							
09	13020	X	9569	-0-	-3451	-0-	678	1	7373	3	Y	1340	1329	0			28
							44	4	1474	9							
10	12648	X	8341	-0-	-4307	-0-	735	1	6458	3	Y	981	988	0			21
							69	4	1079	9							

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

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	608	-0-	-5716	-0-	69	1	424	3	Y	104	121	0			2
							1	4	114	9							
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	408	1	4612	3	Y	1117	1097	0			22
							3	4	1229	9							
10	6634	X	4361	-0-	-2273	-0-	468	1	2906	3	Y	892	894	0			20
							6	4	981	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

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							
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	580	1	3558	3	Y	1210	1189	0			23
							4	4	1331	9							
*10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	770	1	1955	3	Y	1061	1060	0			24
							10	4	1167	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	5640	X	3936	-0-	-1704	-0-	423	1	2914	3	Y	516	516	0			12
							31	4	568	9							
10	6014	X	4446	-0-	-1568	-0-	525	1	2855	3	Y	910	913	0			9
							65	4	1001	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

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									
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	211	1	152	3	Y	211	208	0			4
							14	4	232	9							
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	575	1	54	4	Y	1164	1143	0			25
							1280	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

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							
09	6270	X	4674	-0-	-1596	-0-	495	1	3393	3	Y	681	677	0			16
							37	4	749	9							
10	5642	X	4036	-0-	-1606	-0-	549	1	2459	3	Y	873	880	0			9
							68	4	960	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

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-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	504	1	492	3	N	412	173	0	218	1	26
							20	4	453	9							
10	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	622	1	411	3	N	187	96	0	100	1	17
							23	4	206	9							

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

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							
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	289	1	2428	3	Y	478	469	0			10
							19	4	526	9							
*10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	458	1	2466	3	Y	336	339	0			7
							43	4	370	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

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							
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	293	1	2812	3	Y	974	956	0			20
							19	4	1071	9							
10	4154	X	3820	-0-	-334	-0-	645	1	2035	3	Y	982	981	0			21
							60	4	1080	9							

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	6600	X	3218	-0-	-3382	-0-	473	1	2229	3	N	429	534	0			86
							44	4	472	9							
10	6820	X	2047	-0-	-4773	-0-	488	1	1163	3	N	347	303	0			130
							14	4	382	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

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-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	2294	X	621	-0-	-1673	-0-	531	1	11	4	Y	72	71	0			1
							79	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

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-
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	61	60	0			1
							1	4	67	9							
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

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							
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	523	1	2014	3	N	230	249	0			46
							49	4	253	9							
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	585	1	1623	3	N	204	174	0			76
							17	4	224	9							

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

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-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	12	4	1			8
						3	4	13	9							

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

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							
09	7140 X	4439	-0-	-2701	-0-	452	1	3845	3	Y	78	80	0			1
						56	4	86	9							
10	7378 X	3307	-0-	-4071	-0-	665	1	2347	3	Y	223	220	0			4
						50	4	245	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

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							
09	3690 X	2229	-0-	-1461	-0-	552	1	992	3	Y	455	452	0			13
						184	4	501	9							
10	4092 X	2554	-0-	-1538	-0-	770	1	1018	3	Y	557	558	0			12
						153	4	613	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

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							
09	1470 X	778	-0-	-692	-0-	175	1	250	3	Y	304	305	0			3
						19	4	334	9							
*10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	373	1	673	3	Y	720	715	0			8
						35	4	792	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
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							
09	12060	X	10715	-0-	-1345	-0-	941	1	9437	3	N	226	245	0			45
							88	4	249	9							
10	12028	X	10870	-0-	-1158	-0-	1104	1	9613	3	N	110	114	0			41
							32	4	121	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

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							
09	3300	X	2344	-0-	-956	-0-	367	1	1401	3	Y	413	412	1			11
							122	4	454	9							
10	3596	X	2655	-0-	-941	-0-	595	1	1347	3	Y	540	539	1			12
							119	4	594	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

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							
09	12420	X	7210	-0-	-5210	-0-	501	1	6055	3	Y	535	534	0			10
							65	4	589	9							
10	12834	X	8979	-0-	-3855	-0-	837	1	7340	3	Y	616	617	0			9
							124	4	678	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
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							
09	13770	X	8529	-0-	-5241	-0-	606	1	6339	3	Y	1372	1373	0			21
							75	4	1509	9							
10	15686	X	9725	-0-	-5961	-0-	796	1	6858	3	Y	1829	1819	0			31
							59	4	2012	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

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							
09	5670	X	2196	-0-	-3474	-0-	380	1	1447	3	Y	292	292	0			5
							48	4	321	9							
10	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	883	1	2819	3	Y	405	403	0			7
							66	4	446	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

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							
09	16860	X	15034	-0-	-1826	-0-	654	1	12880	3	Y	1287	1275	0			25
							84	4	1416	9							
10	17422	X	13493	-0-	-3929	-0-	588	1	11425	3	Y	1266	1272	0			19
							87	4	1393	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

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							
09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	508	1	8272	3	Y	1506	1506	0			32
							33	4	1657	9							
*10	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	894	1	10018	3	Y	1496	1496	0			32
							84	4	1646	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
05	11377	X	9335	-0-	-2042	-0-	7633	3	1702	9	Y	1547	1543	0			19
06	11010	X	8954	-0-	-2056	-0-	281	1	7033	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							
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	277	1	7313	3	Y	1641	1638	0			32
							2	4	1805	9							
10	9331	X	8837	-0-	-494	-0-	264	1	6557	3	Y	1830	1820	0			42
							3	4	2013	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

05	6386	X	4663	-0-	-1723	-0-	3445	3	1218	9	Y	1107	1102	0			14
06	6180	X	5404	-0-	-776	-0-	597	1	3450	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							
09	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	462	1	4421	3	Y	1254	1233	0			24
							4	4	1379	9							
*10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	536	1	3656	3	Y	1080	1079	0			25
							7	4	1188	9							

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

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							
09	8490	X	5850	-0-	-2640	-0-	418	1	3885	3	Y	1359	1362	0			21
							52	4	1495	9							
10	8773	X	6208	-0-	-2565	-0-	599	1	3812	3	Y	1593	1587	0			27
							45	4	1752	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

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							
09	6930	X	4049	-0-	-2881	-0-	506	1	3005	3	Y	429	429	0			8
							66	4	472	9							
10	7161	X	5387	-0-	-1774	-0-	660	1	4003	3	Y	569	568	0			9
							98	4	626	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
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							
09	4350	X	1878	-0-	-2472	-0-	312	1	1207	3	Y	291	291	0			5
							39	4	320	9							
10	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	869	1	2693	3	Y	412	410	0			7
							65	4	453	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
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							
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	479	1	4104	3	Y	739	742	0			11
							60	4	813	9							
10	8308	X	7441	-0-	-867	-0-	875	1	5570	3	Y	846	843	0			14
							65	4	931	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
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	2283	-0-	-7110	-0-	382	1	939	3	Y	871	872	0			18
							4	4	958	9							
09	9090	X	3055	-0-	-6035	-0-	286	1	1755	3	Y	920	920	0			18
							2	4	1012	9							
10	7657	X	1527	-0-	-6130	-0-	320	1	4	4	Y	1094	1087	0			25
							1203	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
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							
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	532	1	3984	3	Y	864	864	0			18
							35	4	950	9							
*10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	647	1	3606	3	Y	1059	1055	0			22
							61	4	1165	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
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							
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	425	1	2823	3	Y	1842	1843	0			29
							53	4	2026	9							
*10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	764	1	3833	3	Y	2446	2434	0			41
							57	4	2691	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
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							
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	419	1	1898	3	Y	684	672	0			14
							27	4	752	9							
10	2852	X	2418	-0-	-434	-0-	588	1	1169	3	Y	551	553	0			12
							55	4	606	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
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							
09	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	703	1	12675	3	Y	2649	2626	0			55
							46	4	2914	9							
10	22847	X	11645	-0-	-11202	-0-	760	1	8690	3	Y	1931	1945	0			41
							71	4	2124	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
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							
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	408	1	2933	3	Y	842	828	0			16
							3	4	926	9							
10	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	458	1	2027	3	Y	623	625	0			14
							6	4	685	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	21210	X	15433	-0-	-5777	-0-	1241	1	12644	3	Y	1260	1257	0			24
							162	4	1386	9							
10	19468	X	15320	-0-	-4148	-0-	1223	1	12253	3	Y	1512	1513	0			23
							181	4	1663	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
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							
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	592	1	4942	3	Y	1819	1802	0			43
							44	4	2001	9							
10	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	611	1	3499	3	Y	1164	1195	0			12
							75	4	1280	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
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							
09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	262	1	4418	3	Y	1983	1989	0			31
							32	4	2181	9							
*10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	510	1	7587	3	Y	2235	2228	0			38
							38	4	2459	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
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							
09	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	803	1	13511	3	Y	2991	2979	0			46
							98	4	3290	9							
*10	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	545	1	9371	3	Y	2379	2385	0			40
							40	4	2617	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
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							
09	13350	X	7273	-0-	-6077	-0-	517	1	5946	3	Y	675	670	0			13
							67	4	743	9							
10	12989	X	6744	-0-	-6245	-0-	601	1	5626	3	Y	389	396	0			6
							89	4	428	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

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							
09	18390	X	9021	-0-	-9369	-0-	689	1	6635	3	Y	1465	1484	0			23
							85	4	1612	9							
10	19003	X	11781	-0-	-7222	-0-	1030	1	8890	3	Y	1622	1618	0			27
							77	4	1784	9							

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

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							
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	508	1	1994	3	Y	556	558	0			13
							37	4	612	9							
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	633	1	1601	3	Y	743	748	0			8
							79	4	817	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

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							
09	2490	X	1310	-0-	-1180	-0-	441	1	527	3	Y	260	261	0			4
							56	4	286	9							
10	2573	X	1532	-0-	-1041	-0-	852	1	64	4	Y	560	555	0			9
							616	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	9711	-0-	-1852	-0-	7860	3	1851	9	Y	1683	1677	0			21
06	10920	X	9731	-0-	-1189	-0-	817	1	7195	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							
09	9720	X	8200	-0-	-1520	-0-	623	1	6249	3	Y	1203	1208	0			23
							5	4	1323	9							
10	10044	X	6172	-0-	-3872	-0-	714	1	4276	3	Y	1066	1065	0			24
							9	4	1173	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	13860	X	3112	-0-	-10748	-0-	483	1	2037	3	Y	483	492	0			7
							61	4	531	9							
10	11222	X	9580	-0-	-1642	-0-	1110	1	6384	3	Y	1821	1797	0			31
							83	4	2003	9							

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	10710	X	6330	-0-	-4380	-0-	511	1	4673	3	Y	1012	1012	0			21
							33	4	1113	9							
10	11067	X	7548	-0-	-3519	-0-	704	1	5734	3	Y	949	950	0			20
							66	4	1044	9							

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 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
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							
09	12630	X	11421	-0-	-1209	-0-	550	1	10266	3	Y	517	508	0			11
							36	4	569	9							
*10	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	925	1	11535	3	Y	713	709	0			15
							87	4	784	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
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-
09	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-					Y	-0-					-0-
10	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

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							
09	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	832	1	14277	3	Y	1150	1156	0			15
						29	4	1265	9							
10	22568 X	13916	-0-	-8652	-0-	724	1	12224	3	Y	867	867	0			15
						14	4	954	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

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							
09	5700 X	3443	-0-	-2257	-0-	370	1	2956	3	Y	63	64	0			1
						48	4	69	9							
10	5611 X	3914	-0-	-1697	-0-	361	1	3235	3	Y	241	238	0			4
						53	4	265	9							

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

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							
09	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	1476	1	12211	3	Y	1420	1421	0			22
						184	4	1562	9							
10	23746 X	2638	-0-	-21108	-0-	795	1	520	3	Y	1148	1151	0			19
						60	4	1263	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	13890	X	10176	-0-	-3714	-0-	794	1	8805	3	Y	435	432	0			7
							98	4	479	9							
10	14353	X	12883	-0-	-1470	-0-	1153	1	10554	3	Y	991	981	0			17
							86	4	1090	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
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							
09	17400	X	15089	-0-	-2311	-0-	1012	1	12222	3	Y	1567	1560	0			30
							131	4	1724	9							
10	16678	X	14985	-0-	-1693	-0-	1028	1	12059	3	Y	1587	1593	0			24
							152	4	1746	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
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							
09	10620	X	7283	-0-	-3337	-0-	625	1	5942	3	Y	577	572	0			11
							81	4	635	9							
10	10974	X	5506	-0-	-5468	-0-	578	1	4290	3	Y	502	505	0			8
							86	4	552	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
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							
09	15180	X	3780	-0-	-11400	-0-	345	1	2673	3	Y	652	652	0			13
							45	4	717	9							
10	7130	X	3260	-0-	-3870	-0-	396	1	2077	3	Y	662	665	0			10
							59	4	728	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	794	1	10487	3	Y	1873	1870	0			39
							52	4	2060	9							
*10	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	786	1	10002	3	Y	1794	1795	0			38
							74	4	1973	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

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							
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	128	1	164	3	Y	97	96	0			1
							19	4	107	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

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							
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	684	1	7693	3	Y	1400	1397	0			29
							45	4	1540	9							
10	9889	X	9777	-0-	-112	-0-	691	1	7294	3	Y	1570	1566	0			33
							65	4	1727	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

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							
09	12060	X	11185	-0-	-875	-0-	638	1	8743	3	Y	1602	1602	0			34
							42	4	1762	9							
10	12462	X	10636	-0-	-1826	-0-	642	1	8306	3	Y	1480	1483	0			31
							60	4	1628	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	15000 X	12017	-0-	-2983	-0-	679	1	9808	3	Y	1351	1348	0			28
						44	4	1486	9							
10	15500 X	11304	-0-	-4196	-0-	678	1	9129	3	Y	1304	1304	0			28
						63	4	1434	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

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							
09	13950 X	13659	-0-	-291	-0-	756	1	11016	3	Y	1626	1620	0			32
						98	4	1789	9							
10	14260 X	7837	-0-	-6423	-0-	628	1	6126	3	Y	900	917	0	1	8	14
						93	4	990	9							

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

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									
09	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	326	1	2049	3	Y	1746	1749	0			18
						36	4	1921	9							
*10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	377	1	35	4	Y	1722	1722	0			18
						1894	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

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							
09	19260 X	8924	-0-	-10336	-0-	350	1	7116	3	Y	1292	1309	0			13
						37	4	1421	9							
10	18662 X	12669	-0-	-5993	-0-	594	1	9907	3	Y	1922	1914	0			21
						54	4	2114	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	770	1	11112	3	Y	1889	1902	0			20
							83	4	2078	9							
10	14446	X	11733	-0-	-2713	-0-	883	1	8952	3	Y	1651	1653	0			18
							82	4	1816	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

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							
09	22710	X	5274	-0-	-17436	-0-	746	1	3937	3	Y	448	457	0			9
							98	4	493	9							
10	23467	X	15838	-0-	-7629	-0-	1212	1	12542	3	Y	1732	1715	0			26
							179	4	1905	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

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							
09	17430	X	13129	-0-	-4301	-0-	693	1	10864	3	Y	1362	1370	0			14
							74	4	1498	9							
10	19871	X	13914	-0-	-5957	-0-	1048	1	10719	3	Y	1864	1858	0			20
							97	4	2050	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

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							
09	14880	X	12138	-0-	-2742	-0-	494	1	10009	3	Y	1438	1441	0			15
							53	4	1582	9							
10	14260	X	10888	-0-	-3372	-0-	712	1	8413	3	Y	1543	1541	0			17
							66	4	1697	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	6690	X	5789	-0-	-901	-0-	498	1	4101	3	Y	931	924	0			26
							166	4	1024	9							
10	6882	X	6285	-0-	-597	-0-	793	1	4211	3	Y	1021	1024	0			23
							158	4	1123	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	6240	X	5208	-0-	-1032	-0-	517	1	3437	3	Y	983	977	0			27
							173	4	1081	9							
10	6293	X	6178	-0-	-115	-0-	885	1	3808	3	Y	1190	1190	0			27
							176	4	1309	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
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							
09	5490	X	4669	-0-	-821	-0-	403	1	2947	3	Y	1076	1065	0			30
							135	4	1184	9							
10	5673	X	4879	-0-	-794	-0-	526	1	2783	3	Y	1332	1332	0			30
							105	4	1465	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	12540	X	5536	-0-	-7004	-0-	491	1	4026	3	Y	878	885	0			9
							53	4	966	9							
*10	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	1391	1	15792	3	Y	2493	2475	0			27
							128	4	2742	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
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							
09	20040	X	15721	-0-	-4319	-0-	637	1	12983	3	Y	1848	1856	0			19
							68	4	2033	9							
10	20615	X	18956	-0-	-1659	-0-	860	1	15360	3	Y	2416	2409	0			26
							78	4	2658	9							

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	7920	X	7286	-0-	-634	-0-	497	1	6035	3	Y	656	646	0			14
							32	4	722	9							
10	8184	X	7598	-0-	-586	-0-	728	1	5857	3	Y	859	855	0			18
							68	4	945	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
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							
09	16290	X	2288	-0-	-14002	-0-	365	1	1511	3	Y	331	352	0			6
							48	4	364	9							
*10	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	1230	1	14869	3	Y	2739	2703	0	1	8	41
							182	4	3013	9							

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	8850	X	8600	-0-	-250	-0-	552	1	7128	3	Y	804	789	0			17
							36	4	884	9							
10	9052	X	8998	-0-	-54	-0-	976	1	6435	3	Y	1360	1348	0			29
							91	4	1496	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
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									
09	9540	X	8724	-0-	-816	-0-	613	1	7276	3	Y	723	710	0			15
							40	4	795	9							
10	9858	X	8471	-0-	-1387	-0-	821	1	6638	3	Y	850	847	0			18
							77	4	935	9							

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	6570	X	5013	-0-	-1557	-0-	357	1	3945	3	Y	625	614	0			13
							23	4	688	9							
10	6789	X	5585	-0-	-1204	-0-	482	1	4351	3	Y	643	642	0			14
							45	4	707	9							

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	17430	X	14967	-0-	-2463	-0-	943	1	12364	3	Y	1453	1452	0			30
							62	4	1598	9							
10	18011	X	12628	-0-	-5383	-0-	912	1	10040	3	Y	1446	1445	0			31
							85	4	1591	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	15180	X	9997	-0-	-5183	-0-	616	1	8191	3	Y	1045	1044	0			22
							40	4	1150	9							
10	13671	X	9478	-0-	-4193	-0-	808	1	7476	3	Y	1016	1016	0			22
							76	4	1118	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
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							
09	5640	X	4312	-0-	-1328	-0-	362	1	3296	3	Y	552	552	0			11
							47	4	607	9							
10	5828	X	4775	-0-	-1053	-0-	555	1	3071	3	Y	970	966	0			15
							82	4	1067	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
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							
09	31320	X	637	-0-	-30683	-0-	303	1	204	3	Y	82	121	0			2
							40	4	90	9							
*10	24664	X	24664	-0-	-0-	-0-	1355	1	18802	3	Y	3915	3856	0	2	8	59
							200	4	4307	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
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							
09	7590	X	6052	-0-	-1538	-0-	517	1	5069	3	Y	393	404	0			8
							34	4	432	9							
10	7843	X	5633	-0-	-2210	-0-	805	1	4161	3	Y	538	535	0			11
							75	4	592	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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							
09	11580	X	10716	-0-	-864	-0-	817	1	9357	3	Y	424	459	0			85
							76	4	466	9							
10	11780	X	9415	-0-	-2365	-0-	856	1	8108	3	Y	387	327	0			145
							25	4	426	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

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							
09	8880	X	7758	-0-	-1122	-0-	750	1	6164	3	Y	736	743	0			39
							34	4	810	9							
10	8773	X	3686	-0-	-5087	-0-	666	1	2353	3	Y	582	587	0			34
							27	4	640	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

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							
09	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	947	1	6494	3	Y	674	674	0			13
							124	4	741	9							
10	9703	X	7283	-0-	-2420	-0-	1035	1	5214	3	Y	801	802	0			12
							153	4	881	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
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							
09	12450	X	10525	-0-	-1925	-0-	927	1	9266	3	Y	223	210	0			45
							87	4	245	9							
10	12865	X	9058	-0-	-3807	-0-	983	1	7879	3	Y	152	140	0			57
							29	4	167	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

05	10633	X	8677	-0-	-1956	-0-	7294	3	1383	9	Y	1257	1253	0			16
06	10170	X	3715	-0-	-6455	-0-	327	1	2840	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							
09	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	783	1	6887	3	Y	1166	1165	0			23
							6	4	1283	9							
10	9579	X	8133	-0-	-1446	-0-	789	1	6157	3	Y	1070	1069	0			24
							10	4	1177	9							

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

05	11718	X	10250	-0-	-1468	-0-	8179	3	2071	9	Y	1883	1878	0			23
06	11280	X	4249	-0-	-7031	-0-	362	1	3100	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							
09	9930	X	8843	-0-	-1087	-0-	644	1	6719	3	Y	1341	1338	0			26
							5	4	1475	9							
10	10788	X	7490	-0-	-3298	-0-	670	1	5442	3	Y	1245	1243	0			28
							8	4	1370	9							

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

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							
09	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	883	1	5550	3	Y	1179	1175	0			23
							7	4	1297	9							
10	7006	X	6291	-0-	-715	-0-	803	1	4391	3	Y	988	989	0			22
							10	4	1087	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
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							
09	4230	X	958	-0-	-3272	-0-	360	1	500	3	Y	46	57	0			1
							47	4	51	9							
10	2046	X	376	-0-	-1670	-0-	223	1	33	4	Y	109	108	0			2
							120	9									

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

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									
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	-0-					-0-
10	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

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							
09	14640	X	14343	-0-	-297	-0-	1303	1	11884	3	Y	1009	1010	0			13
							46	4	1110	9							
10	15965	X	12534	-0-	-3431	-0-	1342	1	10084	3	Y	983	979	0			17
							27	4	1081	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

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							
09	19920	X	14799	-0-	-5121	-0-	1287	1	12589	3	Y	798	798	0			10
							45	4	878	9							
10	20584	X	14693	-0-	-5891	-0-	1394	1	12312	3	Y	872	867	0			15
							28	4	959	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
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							
09	9240	X	8552	-0-	-688	-0-	982	1	6748	3	Y	715	715	0			9
							35	4	787	9							
*10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	1078	1	6083	3	Y	796	791	0			14
							21	4	876	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	22230	X	17579	-0-	-4651	-0-	781	1	14666	3	Y	1846	1835	0			36
							101	4	2031	9							
10	21204	X	15581	-0-	-5623	-0-	709	1	12560	3	Y	2006	2012	0			30
							105	4	2207	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	19320	X	8455	-0-	-10865	-0-	507	1	7020	3	Y	784	790	0			15
							66	4	862	9							
10	19964	X	18818	-0-	-1146	-0-	987	1	15703	3	Y	1802	1788	0	2	8	27
							146	4	1982	9							

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6132	-0-	-2176	-0-	4940	3	1192	9	Y	1084	1085	0			14
06	8040	X	6321	-0-	-1719	-0-	712	1	4560	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							
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	732	1	5119	3	Y	1590	1575	0			31
							6	4	1749	9							
10	6541	X	6430	-0-	-111	-0-	726	1	3999	3	Y	1542	1538	0			35
							9	4	1696	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
05	8463	X	6077	-0-	-2386	-0-	4865	3	1212	9	Y	1102	1099	0			14
06	7680	X	6335	-0-	-1345	-0-	709	1	4488	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							
09	6330	X	5326	-0-	-1004	-0-	662	1	3831	3	Y	753	754	0			15
							5	4	828	9							
*10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	842	1	4523	3	Y	1060	1051	0			24
							11	4	1166	9							

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

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							
09	18900	X	14247	-0-	-4653	-0-	1000	1	12727	3	Y	387	462	0			78
							94	4	426	9							
10	18755	X	13102	-0-	-5653	-0-	1030	1	11482	3	Y	509	396	0			191
							30	4	560	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

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							
09	21630	X	12846	-0-	-8784	-0-	605	1	11118	3	Y	950	952	0			18
							78	4	1045	9							
10	23808	X	9158	-0-	-14650	-0-	736	1	7387	3	Y	842	846	0	1	8	13
							109	4	926	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

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							
09	16140	X	5429	-0-	-10711	-0-	485	1	4448	3	Y	394	406	0			8
							63	4	433	9							
*10	23957	X	23957	-0-	-0-	-0-	1409	1	20038	3	Y	2093	2069	0	1	8	31
							208	4	2302	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
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							
09	18840	X	16311	-0-	-2529	-0-	779	1	13425	3	Y	1824	1813	0			35
							101	4	2006	9							
10	19468	X	7758	-0-	-11710	-0-	492	1	6057	3	Y	1033	1052	0			16
							73	4	1136	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
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							
09	9870	X	1179	-0-	-8691	-0-	573	1	527	3	Y	4	5	0			-0-
							75	4	4	9							
10	10199	X	1922	-0-	-8277	-0-	402	1	1460	3	Y	-0-					-0-
							60	4									

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	5160	X	3208	-0-	-1952	-0-	714	1	2259	3	Y	191	190	0			2
							25	4	210	9							
10	4991	X	3164	-0-	-1827	-0-	788	1	2145	3	Y	195	194	0			3
							16	4	215	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	21660	X	19352	-0-	-2308	-0-	1612	1	16867	3	Y	742	741	0			9
							57	4	816	9							
10	21266	X	12622	-0-	-8644	-0-	1343	1	10589	3	Y	603	602	0			10
							27	4	663	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
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							
09	23430	X	21209	-0-	-2221	-0-	1603	1	18551	3	Y	908	906	0			12
							56	4	999	9							
10	23064	X	20739	-0-	-2325	-0-	1651	1	18090	3	Y	877	874	0			15
							33	4	965	9							

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

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							
09	5850	X	3582	-0-	-2268	-0-	319	1	2873	3	Y	335	329	0			7
							21	4	369	9							
10	5797	X	3858	-0-	-1939	-0-	455	1	2934	3	Y	387	386	0			8
							43	4	426	9							

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

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							
09	8220	X	7957	-0-	-263	-0-	651	1	6562	3	Y	637	625	0			13
							43	4	701	9							
10	8184	X	7259	-0-	-925	-0-	763	1	5784	3	Y	583	584	0			12
							71	4	641	9							

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

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							
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	610	1	5619	3	Y	589	579	0			12
							40	4	648	9							
10	6603	X	5879	-0-	-724	-0-	675	1	4569	3	Y	520	521	0			11
							63	4	572	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
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							
09	11910	X	8322	-0-	-3588	-0-	605	1	6838	3	Y	763	763	0			16
							40	4	839	9							
10	11222	X	7659	-0-	-3563	-0-	578	1	6253	3	Y	704	705	0			15
							54	4	774	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
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							
09	8850	X	6238	-0-	-2612	-0-	400	1	4648	3	Y	1058	1062	0			22
							26	4	1164	9							
10	9145	X	7080	-0-	-2065	-0-	577	1	5130	3	Y	1199	1196	0			25
							54	4	1319	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
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							
09	8790	X	7030	-0-	-1760	-0-	693	1	5475	3	Y	779	774	0			15
							5	4	857	9							
10	9083	X	5869	-0-	-3214	-0-	709	1	4465	3	Y	624	625	0			14
							9	4	686	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
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							
09	13440	X	7331	-0-	-6109	-0-	441	1	6358	3	Y	457	449	0			10
							29	4	503	9							
10	12028	X	9573	-0-	-2455	-0-	655	1	8270	3	Y	534	533	0			11
							61	4	587	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
05	17856 X	13264	-0-	-4592	-0-	11288	3	1976	9	Y	1796	1794	0			22
06	17280 X	13038	-0-	-4242	-0-	680	1	10583	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							
09	13500 X	11291	-0-	-2209	-0-	619	1	9135	3	Y	1393	1393	0			27
						5	4	1532	9							
10	13454 X	9041	-0-	-4413	-0-	572	1	7021	3	Y	1310	1307	0			30
						7	4	1441	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

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							
09	12690 X	5512	-0-	-7178	-0-	472	1	4117	3	Y	807	813	0			19
						35	4	888	9							
10	13113 X	5567	-0-	-7546	-0-	771	1	3872	3	Y	754	765	0			8
						95	4	829	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

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							
09	12210 X	5664	-0-	-6546	-0-	527	1	4146	3	Y	838	827	0			16
						69	4	922	9							
10	12617 X	5801	-0-	-6816	-0-	620	1	3939	3	Y	1045	1044	0	1	8	16
						92	4	1150	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

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									
09	11130 X	4687	-0-	-6443	-0-	520	1	3200	3	Y	848	832	0			18
						34	4	933	9							
10	11191 X	7783	-0-	-3408	-0-	914	1	5967	3	Y	742	744	0			16
						86	4	816	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
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							
09	15480	X	9297	-0-	-6183	-0-	325	1	8291	3	Y	600	372	1			507
							21	4	660	9							
*10	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	2247	1	13385	3	Y	710	735	1			482
							1137	4	781	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
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							
09	6750	X	6083	-0-	-667	-0-	486	1	4395	3	Y	1060	1056	0			25
							36	4	1166	9							
10	7006	X	5828	-0-	-1178	-0-	614	1	3950	3	Y	1080	1094	0			11
							76	4	1188	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
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							
09	6330	X	2282	-0-	-4048	-0-	397	1	1582	3	Y	252	249	0			5
							26	4	277	9							
10	6541	X	4947	-0-	-1594	-0-	788	1	3501	3	Y	531	525	0			11
							74	4	584	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
05	22134	X	18236	-0-	-3898	-0-	15193	3	3043	9	Y	2766	2768	0			34
06	21420	X	14629	-0-	-6791	-0-	741	1	11707	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							
09	20640	X	16749	-0-	-3891	-0-	976	1	13416	3	Y	2135	2134	0			41
							8	4	2349	9							
10	18228	X	15326	-0-	-2902	-0-	1004	1	12033	3	Y	2069	2063	0			47
							13	4	2276	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
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							
09	12750 X	9728	-0-	-3022	-0-	485	1	7119	3	Y	1902	1906	0			40
						32	4	2092	9							
10	12028 X	8874	-0-	-3154	-0-	460	1	6183	3	Y	1989	1987	0			42
						43	4	2188	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

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							
09	12690 X	9482	-0-	-3208	-0-	1093	1	7858	3	Y	447	443	0			6
						39	4	492	9							
10	11997 X	9807	-0-	-2190	-0-	1191	1	8128	3	Y	422	421	0			7
						24	4	464	9							

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

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							
09	14700 X	6786	-0-	-7914	-0-	695	1	5018	3	Y	971	969	0			19
						5	4	1068	9							
10	15190 X	6129	-0-	-9061	-0-	759	1	4304	3	Y	960	957	0			22
						10	4	1056	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

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							
09	10770 X	10262	-0-	-508	-0-	713	1	8684	3	Y	744	746	0			16
						47	4	818	9							
10	10106 X	7487	-0-	-2619	-0-	704	1	5944	3	Y	703	704	0			15
						66	4	773	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
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							
09	39510	X	6318	-0-	-33192	-0-	484	1	5445	3	Y	296	303	0			6
							63	4	326	9							
10	40827	X	27656	-0-	-13171	-0-	1568	1	23349	3	Y	2279	2251	0			34
							232	4	2507	9							

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	12060	X	9840	-0-	-2220	-0-	836	1	8552	3	Y	340	383	0			68
							78	4	374	9							
10	11656	X	8957	-0-	-2699	-0-	903	1	7652	3	Y	342	282	0			128
							26	4	376	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	13710	X	4846	-0-	-8864	-0-	471	1	3659	3	Y	623	631	0			13
							31	4	685	9							
10	13020	X	7585	-0-	-5435	-0-	847	1	5474	3	Y	1077	1067	0			23
							79	4	1185	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	6330	X	3722	-0-	-2608	-0-	652	1	2294	3	Y	628	632	0			12
							85	4	691	9							
10	6107	X	790	-0-	-5317	-0-	370	1	55	4	Y	332	339	0			5
							365	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
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							
09	21150	X	5416	-0-	-15734	-0-	447	1	4908	3	Y	3	32	0			-0-
							58	4	3	9							
10	21855	X	13163	-0-	-8692	-0-	1042	1	11022	3	Y	859	846	0			13
							154	4	945	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

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							
*09	9930	X	8105	-0-	-1825	-0-	756	1	5067	3	Y	2035	2022	0			42
							43	4	2239	9							
10	10261	X	6122	-0-	-4139	-0-	478	1	4074	3	Y	1386	1399	0			29
							45	4	1525	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

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							
09	15270	X	8012	-0-	-7258	-0-	660	1	6433	3	Y	635	635	0			18
							220	4	699	9							
10	13392	X	9893	-0-	-3499	-0-	1120	1	7646	3	Y	822	822	0			18
							223	4	904	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

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							
09	12720	X	8243	-0-	-4477	-0-	714	1	6260	3	Y	937	934	0			26
							238	4	1031	9							
10	13144	X	8113	-0-	-5031	-0-	821	1	6240	3	Y	807	815	0			18
							164	4	888	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
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							
09	29550 X	16417	-0-	-13133	-0-	1125	1	13218	3	Y	1544	1546	0			43
						376	4	1698	9							
10	30442 X	12271	-0-	-18171	-0-	1033	1	9417	3	Y	1468	1478	0			33
						206	4	1615	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

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							
09	14310 X	9308	-0-	-5002	-0-	586	1	7583	3	Y	857	855	0			24
						196	4	943	9							
10	14787 X	8712	-0-	-6075	-0-	640	1	6867	3	Y	979	981	0			22
						128	4	1077	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

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							
09	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	842	1	10011	3	Y	914	924	0			25
						281	4	1005	9							
*10	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	1347	1	19879	3	Y	1568	1558	0			35
						268	4	1725	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

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							
09	17340 X	16543	-0-	-797	-0-	1451	1	14460	3	Y	528	527	0			7
						51	4	581	9							
10	17174 X	14712	-0-	-2462	-0-	1418	1	12763	3	Y	457	456	0			8
						28	4	503	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
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							
09	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	1559	1	16440	3	Y	617	614	0			8
							55	4	679	9							
10	15841	X	14176	-0-	-1665	-0-	1356	1	12264	3	Y	481	481	0			8
							27	4	529	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
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							
09	22680	X	20661	-0-	-2019	-0-	1517	1	18075	3	Y	924	922	0			12
							53	4	1016	9							
10	22382	X	18475	-0-	-3907	-0-	1429	1	16017	3	Y	910	906	0			16
							28	4	1001	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
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							
09	11220	X	9009	-0-	-2211	-0-	1153	1	7693	3	Y	111	112	0			1
							41	4	122	9							
10	11129	X	8091	-0-	-3038	-0-	1272	1	6593	3	Y	183	181	0			3
							25	4	201	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
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							
09	12630	X	12289	-0-	-341	-0-	1259	1	10514	3	Y	429	427	0			5
							44	4	472	9							
10	12307	X	7951	-0-	-4356	-0-	1006	1	6521	3	Y	367	366	0			6
							20	4	404	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
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							
09	12810	X	12135	-0-	-675	-0-	1238	1	10224	3	Y	572	570	0			7
							44	4	629	9							
10	12617	X	10248	-0-	-2369	-0-	1163	1	8589	3	Y	430	430	0			7
							23	4	473	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
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							
09	10800	X	6647	-0-	-4153	-0-	666	1	5215	3	Y	621	620	0			10
							83	4	683	9							
10	9796	X	7425	-0-	-2371	-0-	915	1	5620	3	Y	747	744	0			13
							68	4	822	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
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							
09	11520	X	8021	-0-	-3499	-0-	691	1	6339	3	Y	823	824	0			13
							86	4	905	9							
10	9765	X	8219	-0-	-1546	-0-	910	1	5665	3	Y	1433	1422	0			24
							68	4	1576	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
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							
09	20100	X	19714	-0-	-386	-0-	692	1	15874	3	Y	2837	1192	0	1536	1	179
							27	4	3121	9							
10	20770	X	18893	-0-	-1877	-0-	635	1	15104	3	Y	2846	1464	0	1298	1	263
							23	4	3131	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
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							
09	6750	X	6423	-0-	-327	-0-	705	1	5117	3	Y	463	460	0			9
							92	4	509	9							
10	6975	X	5729	-0-	-1246	-0-	889	1	4080	3	Y	571	571	0			9
							132	4	628	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
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							
09	16380	X	905	-0-	-15475	-0-	348	1	441	3	Y	64	75	0			1
							46	4	70	9							
10	15221	X	3667	-0-	-11554	-0-	516	1	2697	3	Y	344	340	0			5
							76	4	378	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
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							
09	9570	X	7537	-0-	-2033	-0-	651	1	6093	3	Y	644	640	0			13
							85	4	708	9							
10	8866	X	7613	-0-	-1253	-0-	877	1	5757	3	Y	772	773	0			12
							130	4	849	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
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							
09	13980	X	7413	-0-	-6567	-0-	808	1	5749	3	Y	683	686	0			13
							105	4	751	9							
10	14446	X	7963	-0-	-6483	-0-	1029	1	5891	3	Y	809	809	0	1	8	12
							153	4	890	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
05	10788	X	7715	-0-	-3073	-0-	5768	3	1947	9	Y	1770	1767	0			22
06	10290	X	7407	-0-	-2883	-0-	495	1	5110	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							
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	594	1	5187	3	Y	1820	1814	0			35
							5	4	2002	9							
10	7719	X	6442	-0-	-1277	-0-	609	1	4100	3	Y	1568	1567	0			36
							8	4	1725	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	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							
09	5280	X	3842	-0-	-1438	-0-	342	1	2891	3	Y	450	451	0			12
							114	4	495	9							
10	5239	X	3472	-0-	-1767	-0-	748	1	2074	3	Y	455	457	0			10
							149	4	501	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1049	-0-	-1028	-0-	430	1	51	4	Y	516	520	0			9
							568	9									
09	2010	N	979	-0-	-1031	-0-	352	1	44	4	Y	530	531	0			8
							583	9									
10	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	585	1	44	4	Y	669	666	0			11
							736	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10442	-0-	-7042	-0-	770	1	8292	3	Y	1174	1181	0			20
							89	4	1291	9							
09	16920	X	9989	-0-	-6931	-0-	594	1	8332	3	Y	900	906	0			14
							73	4	990	9							
10	16306	X	13413	-0-	-2893	-0-	1007	1	10912	3	Y	1290	1281	0	1	8	22
							75	4	1419	9							

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
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							
09	7590	X	6036	-0-	-1554	-0-	682	1	4134	3	Y	1064	1062	0			25
							50	4	1170	9							
10	7843	X	5329	-0-	-2514	-0-	764	1	3366	3	Y	1004	1019	0			10
							95	4	1104	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
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							
09	10080	X	8437	-0-	-1643	-0-	447	1	6796	3	Y	1059	1060	0			22
							29	4	1165	9							
10	10416	X	7292	-0-	-3124	-0-	576	1	5229	3	Y	1303	1297	0			28
							54	4	1433	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
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							
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	443	1	5812	3	Y	758	744	0			16
							29	4	834	9							
10	7254	X	5254	-0-	-2000	-0-	470	1	3886	3	Y	776	776	0			16
							44	4	854	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
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							
09	21420	X	15303	-0-	-6117	-0-	1033	1	12633	3	Y	1366	1360	0			27
							134	4	1503	9							
10	21421	X	15280	-0-	-6141	-0-	1066	1	12408	3	Y	1498	1501	0	1	8	23
							158	4	1648	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
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							
09	20790	X	18338	-0-	-2452	-0-	1008	1	15602	3	Y	1452	1447	0			28
							131	4	1597	9							
10	23126	X	14058	-0-	-9068	-0-	836	1	11720	3	Y	1253	1261	0	1	8	19
							124	4	1378	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
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							
09	26790	X	22886	-0-	-3904	-0-	1007	1	19817	3	Y	1756	1743	0			34
							130	4	1932	9							
10	27683	X	22152	-0-	-5531	-0-	979	1	18893	3	Y	1942	1947	0			29
							144	4	2136	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
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							
09	11610	X	10677	-0-	-933	-0-	711	1	8713	3	Y	1092	1090	0			26
							52	4	1201	9							
10	11997	X	9057	-0-	-2940	-0-	688	1	7023	3	Y	1147	1161	0			12
							84	4	1262	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
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							
09	28770	X	23016	-0-	-5754	-0-	811	1	20599	3	Y	1412	1414	0			30
							53	4	1553	9							
10	27714	X	20205	-0-	-7509	-0-	737	1	17951	3	Y	1316	1318	0			28
							69	4	1448	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
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							
09	30180	X	17084	-0-	-13096	-0-	1136	1	14557	3	Y	1137	1138	0			18
							140	4	1251	9							
10	28737	X	21085	-0-	-7652	-0-	1399	1	17986	3	Y	1451	1444	0			25
							104	4	1596	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
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							
09	8220	X	4992	-0-	-3228	-0-	726	1	3501	3	Y	613	615	0			9
							91	4	674	9							
10	8370	X	6788	-0-	-1582	-0-	1088	1	4812	3	Y	734	731	0			12
							81	4	807	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
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							
09	29280	X	24655	-0-	-4625	-0-	1291	1	21861	3	Y	1223	1228	0			19
							158	4	1345	9							
10	26939	X	24948	-0-	-1991	-0-	1297	1	22127	3	Y	1298	1295	0			22
							96	4	1428	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
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							
09	36960	X	27467	-0-	-9493	-0-	973	1	24767	3	Y	1512	1515	0			32
							64	4	1663	9							
10	35805	X	25776	-0-	-10029	-0-	946	1	23079	3	Y	1511	1511	0			32
							89	4	1662	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
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							
09	10680 X	6595	-0-	-4085	-0-	665	1	5012	3	Y	759	762	0			12
						83	4	835	9							
10	10757 X	8409	-0-	-2348	-0-	920	1	6247	3	Y	1067	1061	0			18
						68	4	1174	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
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							
09	11700 X	10234	-0-	-1466	-0-	540	1	8612	3	Y	952	951	0			20
						35	4	1047	9							
10	10633 X	8845	-0-	-1788	-0-	662	1	7162	3	Y	872	874	0			18
						62	4	959	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
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							
09	11130 X	8435	-0-	-2695	-0-	574	1	6841	3	Y	894	894	0			19
						37	4	983	9							
10	10261 X	6503	-0-	-3758	-0-	581	1	5125	3	Y	675	680	0			14
						54	4	743	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
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							
09	9990 X	7430	-0-	-2560	-0-	494	1	6213	3	Y	628	617	0			13
						32	4	691	9							
10	8959 X	6904	-0-	-2055	-0-	758	1	5471	3	Y	549	550	0			12
						71	4	604	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
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							
09	9120	X	6841	-0-	-2279	-0-	612	1	4975	3	Y	1071	1070	0			17
							76	4	1178	9							
10	9424	X	8748	-0-	-676	-0-	942	1	6263	3	Y	1339	1333	0			23
							70	4	1473	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
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							
09	12630	X	4450	-0-	-8180	-0-	647	1	3129	3	Y	539	549	0			8
							81	4	593	9							
10	11718	X	11119	-0-	-599	-0-	1312	1	8130	3	Y	1435	1419	0			24
							98	4	1579	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
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							
*09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	427	1	3622	3	Y	1005	986	0			21
							28	4	1106	9							
*10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	621	1	3969	3	Y	1135	1132	0			24
							58	4	1249	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
05	20801	X	15489	-0-	-5312	-0-	12269	3	3220	9	Y	2927	2917	0			36
06	18210	X	13853	-0-	-4357	-0-	616	1	10624	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							
09	15000	X	11686	-0-	-3314	-0-	717	1	8760	3	Y	2003	2007	0			39
							6	4	2203	9							
10	15500	X	10553	-0-	-4947	-0-	670	1	7732	3	Y	1948	1943	0			44
							8	4	2143	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
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	4797	-0-	-5588	-0-	473	1	2920	3	Y	1261	1280	0			27
							17	4	1387	9							
*09	9330	X	5750	-0-	-3580	-0-	519	1	3841	3	Y	1235	1236	0			26
							31	4	1359	9							
10	9455	X	5172	-0-	-4283	-0-	480	1	3548	3	Y	999	1004	0			21
							45	4	1099	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

05	23126	X	13087	-0-	-10039	-0-	10906	3	2181	9	Y	1983	1979	0			25
06	17280	X	12790	-0-	-4490	-0-	1033	1	9744	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							
09	12780	X	10988	-0-	-1792	-0-	909	1	8200	3	Y	1702	1700	0			33
							7	4	1872	9							
10	13206	X	9789	-0-	-3417	-0-	868	1	7317	3	Y	1448	1448	0			33
							11	4	1593	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

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							
*09	13020	X	7062	-0-	-5958	-0-	529	1	4970	3	Y	1394	1394	0			29
							30	4	1533	9							
10	13454	X	5293	-0-	-8161	-0-	418	1	3761	3	Y	977	985	0			21
							39	4	1075	9							

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

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							
09	23970	X	11834	-0-	-12136	-0-	800	1	9476	3	Y	1322	1317	0			26
							104	4	1454	9							
10	23374	X	8676	-0-	-14698	-0-	740	1	6407	3	Y	1290	1297	0			19
							110	4	1419	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
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							
09	30090	X	8139	-0-	-21951	-0-	535	1	6398	3	Y	934	943	0			26
							179	4	1027	9							
10	27063	X	17496	-0-	-9567	-0-	1032	1	14430	3	Y	1662	1651	0			37
							206	4	1828	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
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							
09	22740	X	13528	-0-	-9212	-0-	667	1	11167	3	Y	1465	1468	0			23
							82	4	1612	9							
10	20367	X	18607	-0-	-1760	-0-	917	1	15675	3	Y	1770	1762	0	1	8	30
							68	4	1947	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
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							
09	6270	X	5800	-0-	-470	-0-	507	1	4412	3	Y	767	763	0			18
							37	4	844	9							
10	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	608	1	3664	3	Y	748	758	0			8
							75	4	823	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
05	16771	X	10472	-0-	-6299	-0-	7766	3	2706	9	Y	2460	2455	0			31
06	13560	X	9171	-0-	-4389	-0-	874	1	6278	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							
09	11010	X	8706	-0-	-2304	-0-	660	1	6340	3	Y	1546	1550	0			30
							5	4	1701	9							
10	10478	X	7638	-0-	-2840	-0-	591	1	5417	3	Y	1475	1471	0			34
							7	4	1623	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
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							
09	11790	X	8182	-0-	-3608	-0-	545	1	6077	3	Y	1385	1388	0			29
							36	4	1524	9							
10	11749	X	7562	-0-	-4187	-0-	595	1	5595	3	Y	1196	1200	0			25
							56	4	1316	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	8010	X	2891	-0-	-5119	-0-	288	1	2028	3	Y	505	496	0			11
							19	4	556	9							
10	6231	X	3501	-0-	-2730	-0-	402	1	2441	3	Y	564	563	0			12
							38	4	620	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	31620	X	18038	-0-	-13582	-0-	821	1	13749	3	Y	3062	3062	0			47
							100	4	3368	9							
10	27466	X	17914	-0-	-9552	-0-	820	1	14034	3	Y	2727	2728	0			46
							60	4	3000	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	27210	X	13980	-0-	-13230	-0-	720	1	12266	3	Y	824	823	0			13
							88	4	906	9							
10	21700	X	13977	-0-	-7723	-0-	854	1	12136	3	Y	840	839	0			14
							63	4	924	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
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							
09	56760 X	20719	-0-	-36041	-0-	984	1	16465	3	Y	2864	2871	0			44
						120	4	3150	9							
10	36580 X	25898	-0-	-10682	-0-	1238	1	21156	3	Y	3103	3094	0	1	8	52
						91	4	3413	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

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							
09	31530 X	20418	-0-	-11112	-0-	1007	1	16820	3	Y	2244	2256	0			35
						123	4	2468	9							
10	32581 X	24879	-0-	-7702	-0-	1219	1	20812	3	Y	2507	2500	0			42
						90	4	2758	9							

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

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							
09	51000 X	32343	-0-	-18657	-0-	810	1	27638	3	Y	3378	3372	0			66
						179	4	3716	9							
10	51677 X	34525	-0-	-17152	-0-	1499	1	29062	3	Y	3403	3417	0	1	8	51
						221	4	3743	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

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							
09	18900 X	18298	-0-	-602	-0-	860	1	15065	3	Y	1896	1882	0			53
						287	4	2086	9							
10	17298 X	15975	-0-	-1323	-0-	830	1	13155	3	Y	1659	1675	0			37
						165	4	1825	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
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							
09	35998	X	35998	-0-	-0-	-0-	1538	1	30180	3	Y	3711	3703	0			72
							198	4	4082	9							
10	34751	X	24588	-0-	-10163	-0-	1050	1	20275	3	Y	2825	2854	0	1	8	42
							155	4	3108	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
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							
09	44400	X	32449	-0-	-11951	-0-	1289	1	27532	3	Y	3133	3122	0			61
							182	4	3446	9							
10	45880	X	29660	-0-	-16220	-0-	1273	1	24912	3	Y	2988	3004	0			45
							188	4	3287	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
05	76167	X	35781	-0-	-40386	-0-	27791	3	7990	9	Y	7264	7257	0			91
06	66480	X	27342	-0-	-39138	-0-	289	1	21236	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							
09	36600	X	27642	-0-	-8958	-0-	837	1	21944	3	Y	4414	4424	0			85
							6	4	4855	9							
10	37603	X	19834	-0-	-17769	-0-	642	1	15445	3	Y	3399	3407	0			77
							8	4	3739	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
05	50809	X	20259	-0-	-30550	-0-	15944	3	4315	9	Y	3923	3922	0			49
06	44430	X	21462	-0-	-22968	-0-	389	1	16956	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							
09	24570	X	19073	-0-	-5497	-0-	578	1	15173	3	Y	3016	3028	0			58
							4	4	3318	9							
10	32271	X	12785	-0-	-19486	-0-	404	1	9983	3	Y	2175	2184	0			49
							5	4	2393	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
05	66247 X	23402	-0-	-42845	-0-	18394	3	5008	9	Y	4553	4555	0			57
06	52410 X	19602	-0-	-32808	-0-	348	1	15420	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							
09	30150 X	22296	-0-	-7854	-0-	936	1	17480	3	Y	3521	3531	0			68
						7	4	3873	9							
10	34658 X	15279	-0-	-19379	-0-	538	1	11932	3	Y	2547	2557	0			58
						7	4	2802	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

05	63209 X	31103	-0-	-32106	-0-	23828	3	7275	9	Y	6614	6607	0			82
06	51330 X	23133	-0-	-28197	-0-	128	1	17697	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							
09	28890 X	23075	-0-	-5815	-0-	678	1	17863	3	Y	4117	4129	0			80
						5	4	4529	9							
10	29853 X	15939	-0-	-13914	-0-	489	1	12111	3	Y	3030	3041	0			69
						6	4	3333	9							

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

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							
09	46290 X	18725	-0-	-27565	-0-	162	1	15887	3	Y	2332	2317	0			36
						111	4	2565	9							
10	43090 X	24923	-0-	-18167	-0-	1031	1	20787	3	Y	2743	2732	0	1	8	46
						88	4	3017	9							

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

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							
09	35130 X	27971	-0-	-7159	-0-	1306	1	23795	3	Y	2453	2441	0			38
						172	4	2698	9							
10	34875 X	34584	-0-	-291	-0-	1726	1	29717	3	Y	2740	2729	0	3	8	46
						127	4	3014	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
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							
09	57480	X	21595	-0-	-35885	-0-	1036	1	17301	3	Y	2846	2869	0			44
							127	4	3131	9							
10	82677	X	43526	-0-	-39151	-0-	2053	1	35290	3	Y	5484	5435	0			93
							151	4	6032	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
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							
09	52890	X	23864	-0-	-29026	-0-	1207	1	19561	3	Y	2680	2761	0			41
							148	4	2948	9							
10	79794	X	32789	-0-	-47005	-0-	1634	1	27510	3	Y	3204	3189	0	2	8	54
							121	4	3524	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
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							
09	84570	X	37529	-0-	-47041	-0-	279	1	30754	3	Y	5711	5736	0			88
							214	4	6282	9							
10	86831	X	43128	-0-	-43703	-0-	1413	1	35333	3	Y	5666	5657	0	1	8	96
							149	4	6233	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
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							
09	47160	X	15887	-0-	-31273	-0-	273	1	13150	3	Y	2155	2172	0			33
							93	4	2371	9							
10	43648	X	30201	-0-	-13447	-0-	1419	1	24605	3	Y	3702	3672	0			63
							105	4	4072	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
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							
09	64710	X	26906	-0-	-37804	-0-	1315	1	22189	3	Y	2946	2945	0			46
							161	4	3241	9							
10	55552	X	28236	-0-	-27316	-0-	1379	1	23784	3	Y	2701	2701	0			46
							102	4	2971	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
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							
09	92730	X	34244	-0-	-58486	-0-	270	1	28548	3	Y	4751	4764	0			74
							200	4	5226	9							
10	89001	X	27569	-0-	-61432	-0-	462	1	23190	3	Y	3473	3488	0			59
							97	4	3820	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
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							
09	46470	X	32560	-0-	-13910	-0-	1405	1	27681	3	Y	2994	2977	0			58
							181	4	3293	9							
10	47306	X	32710	-0-	-14596	-0-	1426	1	27710	3	Y	3058	3070	0			46
							210	4	3364	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
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							
09	41340	X	21920	-0-	-19420	-0-	734	1	18573	3	Y	2332	2345	0			49
							48	4	2565	9							
10	35464	X	21318	-0-	-14146	-0-	746	1	18218	3	Y	2076	2081	0			44
							70	4	2284	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
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							
09	54900 X	30903	-0-	-23997	-0-	1053	1	26744	3	Y	2761	2768	0			58
						69	4	3037	9							
10	50871 X	38807	-0-	-12064	-0-	1385	1	33794	3	Y	3180	3171	0			67
						130	4	3498	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
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							
09	58470 X	31481	-0-	-26989	-0-	1041	1	26249	3	Y	3748	3745	0			78
						68	4	4123	9							
10	57288 X	29866	-0-	-27422	-0-	1022	1	24978	3	Y	3427	3432	0			73
						96	4	3770	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
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							
09	64470 X	36145	-0-	-28325	-0-	865	1	30050	3	Y	4685	4694	0			98
						76	4	5154	9							
10	64635 X	35393	-0-	-29242	-0-	1168	1	28560	3	Y	5051	5042	0			107
						109	4	5556	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
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							
09	65070 X	32598	-0-	-32472	-0-	1066	1	27062	3	Y	4000	4004	0			84
						70	4	4400	9							
10	55242 X	31927	-0-	-23315	-0-	1088	1	26613	3	Y	3749	3754	0			79
						102	4	4124	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
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							
09	117930 X	41770	-0-	-76160	-0-	253	1	33289	3	Y	7325	7363	0			76
						170	4	8058	9							
10	86149 X	72368	-0-	-13781	-0-	2527	1	57229	3	Y	11202	11157	0	1	8	120
						290	4	12322	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126449 X	108459	-0-	-17990	-0-	879	1	78827	3	Y	25789	25526	0			263
						385	4	28368	9							
06	122370 X	85764	-0-	-36606	-0-	632	1	63429	3	Y	19429	19484	0			208
						331	4	21372	9							
07	126449 X	77664	-0-	-48785	-0-	558	1	57871	3	Y	17181	17181	0			208
						336	4	18899	9							
08	126449 X	64534	-0-	-61915	-0-	480	1	48534	3	Y	13885	13903	0			190
						246	4	15274	9							
09	122370 X	64743	-0-	-57627	-0-	448	1	49695	3	Y	13041	13095	0			136
						255	4	14345	9							
10	126449 X	55926	-0-	-70523	-0-	455	1	43106	3	Y	11046	11064	0			118
						214	4	12151	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70401 X	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							
09	68130 X	31791	-0-	-36339	-0-	245	1	24060	3	Y	6694	6724	0			70
						123	4	7363	9							
10	53878 X	28197	-0-	-25681	-0-	239	1	21022	3	Y	6211	6214	0			67
						104	4	6832	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	128850 X	34598	-0-	-94252	-0-	299	1	28317	3	Y	5258	5248	0			81
						198	4	5784	9							
10	84258 X	29492	-0-	-54766	-0-	258	1	24792	3	Y	3945	3959	0			67
						102	4	4340	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
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							
09	98220	X	25887	-0-	-72333	-0-	1280	1	21275	3	Y	2886	2884	0			45
							157	4	3175	9							
10	46252	X	33671	-0-	-12581	-0-	1694	1	28666	3	Y	2896	2889	0	3	8	49
							125	4	3186	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	136170	X	65929	-0-	-70241	-0-	3091	1	52328	3	Y	9211	9204	0			143
							378	4	10132	9							
10	107694	X	63398	-0-	-44296	-0-	2984	1	51630	3	Y	7785	7796	0	1	8	131
							220	4	8564	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 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
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							
09	77730	X	41105	-0-	-36625	-0-	277	1	32520	3	Y	7402	7425	0			77
							166	4	8142	9							
10	58652	X	55026	-0-	-3626	-0-	2236	1	45327	3	Y	6575	6582	0			70
							230	4	7233	9							

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	157980	X	144936	-0-	-13044	-0-	293	1	124635	3	Y	17969	17965	0			228
							242	4	19766	9							
10	163246	X	122354	-0-	-40892	-0-	369	1	108269	3	Y	12359	12376	0			211
							121	4	13595	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		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							
09	115110	X	112654	-0-	-2456	-0-	173	1	105420	3	Y	6234	6236	0			79
							204	4	6857	9							
10	118947	X	93799	-0-	-25148	-0-	221	1	88669	3	Y	4373	4377	0			75
							99	4	4810	9							

FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

06	0		42608	-0-	42608	42608	193	1	36191	3	Y	5549	5401	0			148
							120	4	6104	9							
07	262379	X	219771	-0-	-42608	-0-	342	1	188393	3	Y	28109	28033	0			224
							116	4	30920	9							
08	145762	X	133682	-0-	-12080	-0-	295	1	117202	3	Y	14537	14547	0			214
							194	4	15991	9							
09	168540	X	168540	-0-	-0-	-0-	343	1	149453	3	Y	16776	16777	0			213
							290	4	18454	9							
10	145762	X	137018	-0-	-8744	-0-	413	1	124268	3	Y	11090	11114	0			189
							138	4	12199	9							

FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

06	0		40589	-0-	40589	40589	449	1	34364	3	Y	5146	5009	0			137
							115	4	5661	9							
07	227809	X	187220	-0-	-40589	-0-	631	1	160772	3	Y	23379	23330	0			186
							100	4	25717	9							
08	115862	X	115862	-0-	-0-	-0-	386	1	100109	3	Y	13819	13802	0			203
							166	4	15201	9							
09	134335	X	134335	-0-	-0-	-0-	424	1	117097	3	Y	15079	15090	0			192
							227	4	16587	9							
*10	117139	X	117139	-0-	-0-	-0-	528	1	103706	3	Y	11626	11620	0			198
							116	4	12789	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

05	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-
09	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	2638	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
10	3317	X	2771	-0-	-546	-0-	2627	3	144	9	Y	131	131	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

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-
09	9900	X	8328	-0-	-1572	-0-	8328	3			Y	-0-					-0-
10	10230	X	4946	-0-	-5284	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	5250	X	4131	-0-	-1119	-0-	4047	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
10	5425	X	3649	-0-	-1776	-0-	3561	3	88	9	Y	80	80	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

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-
09	420	X	187	-0-	-233	-0-	146	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
10	341	X	149	-0-	-192	-0-	114	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

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-
09	2100	N	1292	-0-	-808	-0-	1260	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2562	3	59	9	Y	54	54	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

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									
09	4860	X	3364	-0-	-1496	-0-	117	1	2397	3	Y	773	773	1			-0-
							850	9									
10	4526	X	1916	-0-	-2610	-0-	65	1	1225	3	Y	569	569	1			-0-
							626	9									

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4611	-0-	-628	-0-	4611	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
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-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-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
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-
09	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3368	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
10	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	3520	3	605	9	Y	550	550	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
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-
09	7290	X	6604	-0-	-686	-0-	6568	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	7533	X	6466	-0-	-1067	-0-	6430	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	1440	X	1014	-0-	-426	-0-	183	1	187	3	Y	585	585	1			-0-
							644	9									
10	1395	X	724	-0-	-671	-0-	203	1	6	3	Y	468	468	1			-0-
							515	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

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-
09	7740 X	7328	-0-	-412	-0-	6079	3	1249	9	Y	1135	1135	1			-0-
10	7998 X	6961	-0-	-1037	-0-	5808	3	1153	9	Y	1048	1048	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

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-
09	840 N	36	-0-	-804	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

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-
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2720	3	530	9	N	482	482	1			-0-
10	3348 X	2969	-0-	-379	-0-	2457	3	512	9	N	465	465	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

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-
09	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	6875	3	184	9	N	167	167	1			-0-
10	6479 X	6197	-0-	-282	-0-	6022	3	175	9	N	159	159	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

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									
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	Y	358	358	1			-0-
						394	9									
10	961 N	871	-0-	-90	-0-	21	1	519	3	Y	301	301	1			-0-
						331	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	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-
09	4740	X	4134	-0-	-606	-0-	3652	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
10	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	4018	3	505	9	Y	459	459	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	5880	X	2481	-0-	-3399	-0-	1551	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
*10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	6156	3	3473	9	Y	3157	3157	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	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-
09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	6848	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
10	7595	X	7315	-0-	-280	-0-	6659	3	656	9	Y	596	596	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	11280	X	9587	-0-	-1693	-0-	9227	3	360	9	Y	327	325	1	2	8	-0-
10	11129	X	9976	-0-	-1153	-0-	9603	3	373	9	Y	339	339	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	7410	X	7063	-0-	-347	-0-	5648	3	1415	9	Y	1286	1286	1			-0-
10	7657	X	7102	-0-	-555	-0-	5677	3	1425	9	Y	1295	1293	1	2	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
10	3193 X	1221	-0-	-1972	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

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-
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
10	2759 X	2419	-0-	-340	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

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-
09	2580 X	2063	-0-	-517	-0-	1687	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
10	2604 X	2082	-0-	-522	-0-	1700	3	382	9	Y	347	347	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

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-
09	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	7735	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
10	7905 X	7858	-0-	-47	-0-	7207	3	651	9	Y	592	592	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

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-
09	1890 N	1376	-0-	-514	-0-	1042	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
*10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	1906	3	593	9	Y	539	539	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
10	5952 X	4097	-0-	-1855	-0-	3249	3	848	9	Y	771	771	1			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

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-
09	12030 X	10922	-0-	-1108	-0-	10745	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
*10	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	11908	3	176	9	Y	160	159	1	1	8	-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

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-
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

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-
09	2070 X	1137	-0-	-933	-0-	735	3	402	9	Y	365	365	1			-0-
10	2077 X	1523	-0-	-554	-0-	1027	3	496	9	Y	451	451	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

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-
09	14160 X	13499	-0-	-661	-0-	13496	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	14632 X	12790	-0-	-1842	-0-	12786	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

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-
09	11130 X	10329	-0-	-801	-0-	9737	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
10	11222 X	8711	-0-	-2511	-0-	8242	3	469	9	Y	426	426	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

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-
09	13740 X	13692	-0-	-48	-0-	12442	3	1250	9	Y	1136	1136	1			-0-
10	14198 X	12731	-0-	-1467	-0-	11559	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

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									
09	2280	X	2145	-0-	-135	-0-	60	1	1738	3	Y	315	315	1			-0-
							347	9									
10	2356	X	2068	-0-	-288	-0-	63	1	1655	3	Y	318	318	1			-0-
							350	9									

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

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-
09	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	2443	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
10	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	2413	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

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-
09	8100	X	7361	-0-	-739	-0-	7361	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	7303	-0-	-1067	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

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									
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1140 N	880	-0-	-260	-0-	167	1	430	3	N	257	257	1			-0-
						283	9									
10	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	272	1	342	3	N	397	397	1			-0-
						437	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

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-
09	6150 X	5490	-0-	-660	-0-	4536	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
10	6231 X	5417	-0-	-814	-0-	4449	3	968	9	Y	880	880	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

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-
09	4410 X	4121	-0-	-289	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-
10	4464 X	3994	-0-	-470	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

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-
09	4230 X	3844	-0-	-386	-0-	3275	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
10	4371 X	3543	-0-	-828	-0-	3035	3	508	9	Y	462	462	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

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-
09	7980 X	7245	-0-	-735	-0-	6610	3	635	9	Y	577	577	1			-0-
10	8091 X	7200	-0-	-891	-0-	6549	3	651	9	Y	592	592	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

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-
09	3930 X	3498	-0-	-432	-0-	2422	3	1076	9	Y	978	978	1			-0-
10	4123 X	3559	-0-	-564	-0-	2426	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3210	X	2851	-0-	-359	-0-	2122	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
10	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	2255	3	791	9	Y	719	719	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

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-
09	6510	X	5905	-0-	-605	-0-	4523	3	1382	9	Y	1256	1256	1			-0-
10	6727	X	5888	-0-	-839	-0-	4527	3	1361	9	Y	1237	1237	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

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-
09	7140	X	6218	-0-	-922	-0-	5618	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
10	7347	X	6339	-0-	-1008	-0-	5734	3	605	9	Y	550	550	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

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-
09	3120	X	3070	-0-	-50	-0-	2403	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
10	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	2223	3	598	9	Y	544	544	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

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-
09	4770	X	4104	-0-	-666	-0-	3069	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
10	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	3158	3	1076	9	Y	978	978	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	8460	X	6733	-0-	-1727	-0-	6582	3	151	9	N	137	137	1			-0-
10	8215	X	6421	-0-	-1794	-0-	6324	3	97	9	N	88	87	1	1	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	5826	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
10	6386 X	6036	-0-	-350	-0-	5559	3	477	9	Y	434	434	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

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-
09	6810 X	6269	-0-	-541	-0-	5756	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
10	6789 X	6127	-0-	-662	-0-	5607	3	520	9	Y	473	473	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

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-
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	4747	3	2347	9	Y	2134	2134	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1276	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
10	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1172	3	183	9	Y	166	166	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

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-
09	8550 X	8184	-0-	-366	-0-	6945	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
10	8711 X	8216	-0-	-495	-0-	6948	3	1268	9	Y	1153	1153	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

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-
09	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					-0-
10	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

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									
09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	94	1	5398	3	Y	1705	1705	1			-0-
						1876	9									
*10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	149	1	4758	3	Y	1457	1457	1			-0-
						1603	9									

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

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-
09	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3444	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
*10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4024	3	224	9	Y	204	204	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

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-
09	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2640	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3007 X	2702	-0-	-305	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

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-
09	5340 X	4700	-0-	-640	-0-	3975	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
10	5425 X	4658	-0-	-767	-0-	4025	3	633	9	Y	575	575	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

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-
09	3000 N	1950	-0-	-1050	2569	1950	3			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	1713	-0-	-1387	1182	1713	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	104	1	5970	3	Y	1757	1757	1			-0-
							1933	9									
*10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	174	1	5542	3	Y	1609	1607	1	2	8	-0-
							1770	9									

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

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-
09	10350	X	9695	-0-	-655	-0-	9695	3			Y	-0-					-0-
10	10695	X	9442	-0-	-1253	-0-	9442	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

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-
09	2100	X	1531	-0-	-569	-0-	1501	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2170	X	1896	-0-	-274	-0-	1867	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

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									
09	2400	X	1173	-0-	-1227	-0-	162	1	688	3	Y	294	293	1	1	8	-0-
							323	9									
10	2480	X	1414	-0-	-1066	-0-	201	1	886	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

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-
09	9600	X	9307	-0-	-293	-0-	9288	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	9920	X	8997	-0-	-923	-0-	8979	3	18	9	Y	16	15	1	1	8	-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

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-
09	4380	X	4376	-0-	-4	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3794	-0-	-732	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
*10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	8198	3	4594	9	Y	4176	4176	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

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-
09	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2238	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
10	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2219	3	756	9	Y	687	687	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

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-
09	10200	X	7163	-0-	-3037	-0-	5320	3	1843	9	Y	1675	1675	1			-0-
10	10540	X	6990	-0-	-3550	-0-	5220	3	1770	9	Y	1609	1609	1			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

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-
09	6270	X	5824	-0-	-446	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
10	6479	X	4964	-0-	-1515	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	4560	X	4072	-0-	-488	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

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-
09	7260	X	4699	-0-	-2561	-0-	3082	3	1617	9	Y	1470	1470	1			-0-
*10	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	10917	3	4423	9	Y	4021	4021	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 #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	3060	X	2419	-0-	-641	-0-	1825	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
10	2697	X	1837	-0-	-860	-0-	1417	3	420	9	Y	382	382	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	3600	X	3102	-0-	-498	-0-	2269	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
10	4092	X	3418	-0-	-674	-0-	2343	3	1075	9	Y	977	977	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	3390	X	2344	-0-	-1046	-0-	1754	3	590	9	Y	536	536	1			-0-
10	3658	X	2597	-0-	-1061	-0-	1939	3	658	9	Y	598	598	1			-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			Y	-0-					-0-
10	10757	X	8821	-0-	-1936	-0-	8821	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	2640	X	2426	-0-	-214	-0-	2226	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
10	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	2112	3	198	9	Y	180	180	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	5550	X	5418	-0-	-132	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5585	-0-	-150	-0-	5585	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 #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	164	1	2004	3	Y	727	727	1			-0-
							800	9									

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

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-
09	9870	X	9225	-0-	-645	-0-	8517	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
10	10044	X	9036	-0-	-1008	-0-	8306	3	730	9	Y	664	664	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

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-
09	6990	X	6169	-0-	-821	-0-	5748	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
10	7223	X	6066	-0-	-1157	-0-	5585	3	481	9	Y	437	437	1			-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

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-
09	5790	X	5442	-0-	-348	-0-	4903	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
10	5859	X	5124	-0-	-735	-0-	4695	3	429	9	Y	390	390	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

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-
09	3810	X	3395	-0-	-415	-0-	2344	3	1051	9	Y	955	955	1			-0-
10	3782	X	3368	-0-	-414	-0-	2339	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

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-
09	5280	X	4841	-0-	-439	-0-	4831	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	4736	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	6720	X	6086	-0-	-634	-0-	5483	3	603	9	Y	548	548	1			-0-
10	6665	X	6011	-0-	-654	-0-	5371	3	640	9	Y	582	582	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

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-
09	18360	X	14794	-0-	-3566	-0-	14392	3	402	9	Y	365	365	1			-0-
10	15779	X	13868	-0-	-1911	-0-	13483	3	385	9	Y	350	350	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

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-
09	11160	X	9948	-0-	-1212	-0-	9948	3			Y	-0-					-0-
10	11315	X	9899	-0-	-1416	-0-	9899	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

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-
09	7110	X	6940	-0-	-170	-0-	6443	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
10	7223	X	6778	-0-	-445	-0-	6305	3	473	9	Y	430	430	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

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-
09	8520	X	8071	-0-	-449	-0-	6298	3	1773	9	Y	1612	1612	1			-0-
10	8649	X	8080	-0-	-569	-0-	6305	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

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-
09	16080	X	14475	-0-	-1605	-0-	13739	3	736	9	Y	669	669	1			-0-
10	16151	X	14236	-0-	-1915	-0-	13482	3	754	9	Y	685	685	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

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-
09	9180	X	7745	-0-	-1435	-0-	7537	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
10	8742	X	6977	-0-	-1765	-0-	6786	3	191	9	Y	174	174	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	6270	X	2812	-0-	-3458	-0-	2803	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	6479	X	3643	-0-	-2836	-0-	3626	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

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-
09	4560	X	4538	-0-	-22	-0-	4502	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	4339	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

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-
09	9480	X	8932	-0-	-548	-0-	8932	3			Y	-0-					-0-
10	9796	X	8178	-0-	-1618	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

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-
09	8190	X	6952	-0-	-1238	-0-	6857	3	95	9	Y	86	84	1	2	8	-0-
10	7595	X	6565	-0-	-1030	-0-	6479	3	86	9	Y	78	77	1	1	8	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

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-
09	11040	X	10183	-0-	-857	-0-	9263	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
10	11408	X	9978	-0-	-1430	-0-	9017	3	961	9	Y	874	874	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

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-
09	6600	X	5439	-0-	-1161	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	5660	-0-	-664	-0-	5660	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	6060 X	5032	-0-	-1028	-0-	188	1	3843	3	Y	910	910	1			-0-
						1001	9									
10	6045 X	4524	-0-	-1521	-0-	180	1	3390	3	Y	867	867	1			-0-
						954	9									

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	5400 X	4676	-0-	-724	-0-	175	1	3587	3	Y	831	831	1			-0-
						914	9									
10	5580 X	4596	-0-	-984	-0-	186	1	3496	3	Y	831	831	1			-0-
						914	9									

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	228	1	4654	3	Y	1187	1187	1			-0-
						1306	9									
10	6138 X	5726	-0-	-412	-0-	226	1	4257	3	Y	1130	1130	1			-0-
						1243	9									

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	7530 X	6891	-0-	-639	-0-	248	1	5081	3	Y	1420	1420	1			-0-
						1562	9									
10	7471 X	6771	-0-	-700	-0-	265	1	4987	3	Y	1381	1381	1			-0-
						1519	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	8430	X	8064	-0-	-366	-0-	7599	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
10	8618	X	7813	-0-	-805	-0-	7323	3	490	9	Y	445	445	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

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-
09	7350	X	6745	-0-	-605	-0-	5683	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
10	7595	X	6964	-0-	-631	-0-	5877	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

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									
09	5550	X	5354	-0-	-196	-0-	201	1	4117	3	Y	942	942	1			-0-
							1036	9									
*10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	207	1	3898	3	Y	864	864	1			-0-
							950	9									

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

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-
09	2910	X	2623	-0-	-287	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

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-
09	5850	X	5357	-0-	-493	-0-	4994	3	363	9	Y	330	328	1	2	8	-0-
10	5828	X	5307	-0-	-521	-0-	4925	3	382	9	Y	347	347	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5265	-0-	-718	-0-	140 1213	1 9	3912	3	Y	1103	1103	1			-0-
06	5790	X	4703	-0-	-1087	-0-	121 1098	1 9	3484	3	Y	998	998	1			-0-
07	5580	X	4927	-0-	-653	-0-	130 1170	1 9	3627	3	Y	1064	1064	1			-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	123 1069	1 9	3400	3	Y	972	972	1			-0-
09	5220	X	4529	-0-	-691	-0-	153 1086	1 9	3290	3	Y	987	987	1			-0-
10	5270	X	4531	-0-	-739	-0-	136 1049	1 9	3346	3	Y	954	954	1			-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

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-
09	5130	X	4909	-0-	-221	-0-	4524	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
10	5270	X	4850	-0-	-420	-0-	4439	3	411	9	Y	374	374	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

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-
09	7680	X	7149	-0-	-531	-0-	6577	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
10	7812	X	6833	-0-	-979	-0-	6303	3	530	9	Y	482	482	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

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-
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	5986	3	888	9	Y	807	807	1			-0-
10	7099	X	6410	-0-	-689	-0-	5607	3	803	9	Y	730	730	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

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-
09	3810	X	3121	-0-	-689	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3185	-0-	-597	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

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-
09	24210	X	21479	-0-	-2731	-0-	21479	3			Y	-0-					-0-
10	25017	X	21060	-0-	-3957	-0-	21060	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	4320	X	2789	-0-	-1531	-0-	117	1	2079	3	Y	539	539	1			-0-
							593	9									
*10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	482	1	4240	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

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									
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	475	1	2022	3	Y	737	737	1			-0-
							811	9									
10	2697	X	2285	-0-	-412	-0-	307	1	1351	3	Y	570	570	1			-0-
							627	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

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									
09	9060	X	6144	-0-	-2916	-0-	260	1	4631	3	Y	1139	1139	1			-0-
							1253	9									
*10	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	829	1	11253	3	Y	1974	1974	1			-0-
							2171	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
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									
09	7710 X	5076	-0-	-2634	-0-	221	1	3942	3	Y	830	830	1			-0-
						913	9									
*10	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	640	1	7343	3	Y	1319	1319	1			-0-
						1451	9									

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

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-
09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3277	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
10	4619 X	3554	-0-	-1065	-0-	3182	3	372	9	Y	338	338	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

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-
09	5400 X	4322	-0-	-1078	-0-	3883	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
10	5580 X	4210	-0-	-1370	-0-	3802	3	408	9	Y	371	371	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

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-
09	6840 X	6392	-0-	-448	-0-	5510	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
10	6851 X	6271	-0-	-580	-0-	5424	3	847	9	Y	770	770	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

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-
09	5130 X	5069	-0-	-61	-0-	5032	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
10	5301 X	4847	-0-	-454	-0-	4816	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

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-
09	7620 X	6596	-0-	-1024	-0-	6566	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	6820 X	6364	-0-	-456	-0-	6334	3	30	9	Y	27	27	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
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-
09	8820 X	7070	-0-	-1750	-0-	6916	3	154	9	N	140	140	1			-0-
10	7905 X	6467	-0-	-1438	-0-	6326	3	141	9	N	128	128	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

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-
09	5460 X	5030	-0-	-430	-0-	3795	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
10	5642 X	4684	-0-	-958	-0-	3532	3	1152	9	Y	1047	1047	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

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-
09	12600 X	11128	-0-	-1472	-0-	11128	3			Y	-0-					-0-
10	13020 X	11049	-0-	-1971	-0-	11049	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

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-
09	4830 X	4499	-0-	-331	-0-	4316	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
10	4991 X	4389	-0-	-602	-0-	4204	3	185	9	Y	168	168	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

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-
09	8160 X	7394	-0-	-766	-0-	6882	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
10	8432 X	7340	-0-	-1092	-0-	6781	3	559	9	Y	508	508	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

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-
09	6600 X	5853	-0-	-747	-0-	4977	3	876	9	Y	796	796	1			-0-
10	6603 X	5740	-0-	-863	-0-	4840	3	900	9	Y	818	818	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
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									
09	6480	X	4983	-0-	-1497	-0-	183	1	3734	3	Y	969	969	1			-0-
							1066	9									
10	6572	X	4720	-0-	-1852	-0-	185	1	3481	3	Y	958	958	1			-0-
							1054	9									

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

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									
09	6240	X	3235	-0-	-3005	-0-	123	1	2516	3	Y	542	542	1			-0-
							596	9									
10	6448	X	5634	-0-	-814	-0-	228	1	4287	3	Y	1017	1017	1			-0-
							1119	9									

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

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-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2835	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
10	3503	X	2748	-0-	-755	-0-	2440	3	308	9	Y	280	280	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	5790	X	5044	-0-	-746	-0-	4677	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
10	5766	X	5220	-0-	-546	-0-	4834	3	386	9	Y	351	351	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	8340 X	7942	-0-	-398	-0-	7312	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
10	8556 X	7871	-0-	-685	-0-	7222	3	649	9	Y	590	590	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

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									
09	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	92	1	5264	3	Y	1653	1653	1			-0-
						1818	9									
*10	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	152	1	4847	3	Y	1544	1544	1			-0-
						1698	9									

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

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-
09	6030 X	5251	-0-	-779	-0-	5123	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
10	6231 X	5242	-0-	-989	-0-	5126	3	116	9	Y	105	105	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

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-
09	6660 X	5490	-0-	-1170	-0-	5490	3			Y	-0-					-0-
10	6882 X	5485	-0-	-1397	-0-	5485	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

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-
09	10020 X	9189	-0-	-831	-0-	8367	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
10	10168 X	8970	-0-	-1198	-0-	8105	3	865	9	Y	786	786	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

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-
09	8490 X	7926	-0-	-564	-0-	7245	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
10	8773 X	6467	-0-	-2306	-0-	5953	3	514	9	Y	467	467	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
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									
09	3090	X	2264	-0-	-826	-0-	29	1	1635	3	Y	545	545	1			-0-
							600	9									
*10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	92	1	2923	3	Y	934	934	1			-0-
							1027	9									

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

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									
09	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	124	1	2532	3	Y	617	617	1			-0-
							679	9									
10	3782	X	3298	-0-	-484	-0-	133	1	2501	3	Y	604	604	1			-0-
							664	9									

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

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-
09	11040	X	9418	-0-	-1622	-0-	8831	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
10	11346	X	9468	-0-	-1878	-0-	8841	3	627	9	Y	570	570	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

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-
09	9810	X	9153	-0-	-657	-0-	8820	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
10	9889	X	9078	-0-	-811	-0-	8731	3	347	9	Y	315	315	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

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-
09	7710	X	7191	-0-	-519	-0-	6117	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
10	7967	X	6565	-0-	-1402	-0-	5576	3	989	9	Y	899	899	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

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-
09	3690	X	3426	-0-	-264	-0-	3320	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
10	3813	X	3273	-0-	-540	-0-	3199	3	74	9	Y	67	67	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	7920	X	7762	-0-	-158	-0-	272	1	5554	3	Y	1760	1760	1			-0-
							1936	9									
10	8184	X	7098	-0-	-1086	-0-	268	1	5042	3	Y	1625	1625	1			-0-
							1788	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

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-
09	4710	X	4108	-0-	-602	-0-	3561	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
10	4743	X	3886	-0-	-857	-0-	3368	3	518	9	Y	471	471	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

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-
09	12000	X	11610	-0-	-390	-0-	9560	3	2050	9	Y	1864	1864	1			-0-
10	11656	X	11103	-0-	-553	-0-	9001	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

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-
09	7770	X	7153	-0-	-617	-0-	7023	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
10	8029	X	6916	-0-	-1113	-0-	6804	3	112	9	Y	102	101	1	1	8	-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

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									
09	5610	X	4908	-0-	-702	-0-	177	1	3628	3	Y	1003	1003	1			-0-
							1103	9									
10	5642	X	3855	-0-	-1787	-0-	150	1	2829	3	Y	796	796	1			-0-
							876	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
05	6541	X	5332	-0-	-1209	-0-	144 1145	1 9	4043	3	Y	1041	1041	1			-0-
06	6330	X	5182	-0-	-1148	-0-	135 1170	1 9	3877	3	Y	1064	1064	1			-0-
07	6200	X	5239	-0-	-961	-0-	137 1283	1 9	3819	3	Y	1166	1166	1			-0-
08	5797	X	4187	-0-	-1610	-0-	112 980	1 9	3095	3	Y	891	891	1			-0-
09	5400	X	4972	-0-	-428	-0-	168 1176	1 9	3628	3	Y	1069	1069	1			-0-
10	5363	X	4935	-0-	-428	-0-	146 1207	1 9	3582	3	Y	1097	1097	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

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-
09	8820	X	8121	-0-	-699	-0-	6545	3	1576	9	Y	1433	1433	1			-0-
10	9021	X	8199	-0-	-822	-0-	6622	3	1577	9	Y	1434	1434	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

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-
09	7320	X	6320	-0-	-1000	-0-	4943	3	1377	9	Y	1252	1252	1			-0-
10	6913	X	6335	-0-	-578	-0-	4918	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

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-
09	16440	X	13974	-0-	-2466	-0-	13599	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
10	16771	X	12416	-0-	-4355	-0-	12127	3	289	9	Y	263	263	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

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-
09	5220	X	4446	-0-	-774	-0-	4004	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
10	5394	X	4379	-0-	-1015	-0-	3943	3	436	9	Y	396	396	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
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									
09	12030 X	11007	-0-	-1023	-0-	320	1	9201	3	Y	1351	1351	1			-0-
						1486	9									
10	11997 X	11309	-0-	-688	-0-	359	1	9445	3	Y	1368	1368	1			-0-
						1505	9									

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

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									
09	7500 X	6837	-0-	-663	-0-	245	1	5009	3	Y	1439	1439	1			-0-
						1583	9									
10	7750 X	6748	-0-	-1002	-0-	262	1	4936	3	Y	1409	1409	1			-0-
						1550	9									

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

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-
09	2820 X	2577	-0-	-243	-0-	1954	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
10	2945 X	2762	-0-	-183	-0-	2134	3	628	9	Y	571	571	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

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									
09	13200 X	13030	-0-	-170	-0-	386	1	11111	3	Y	1394	1394	1			-0-
						1533	9									
10	13640 X	12621	-0-	-1019	-0-	409	1	10749	3	Y	1330	1330	1			-0-
						1463	9									

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

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-
09	9540 X	8730	-0-	-810	-0-	7693	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
10	9424 X	8516	-0-	-908	-0-	7494	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	10590 X	9524	-0-	-1066	-0-	8390	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
10	10881 X	9438	-0-	-1443	-0-	8293	3	1145	9	Y	1041	1041	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

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									
09	7560 X	6098	-0-	-1462	-0-	220	1	4506	3	Y	1247	1247	1			-0-
						1372	9									
10	7812 X	2135	-0-	-5677	-0-	83	1	1554	3	Y	453	453	1			-0-
						498	9									

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

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-
09	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	8704	3	2441	9	Y	2219	2219	1			-0-
*10	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	8707	3	2363	9	Y	2148	2148	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

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									
09	9930 X	7779	-0-	-2151	-0-	274	1	5594	3	Y	1737	1737	1			-0-
						1911	9									
10	8742 X	7714	-0-	-1028	-0-	294	1	5538	3	Y	1711	1711	1			-0-
						1882	9									

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

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-
09	8010 X	6712	-0-	-1298	-0-	5265	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
10	7905 X	6879	-0-	-1026	-0-	5377	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3420	X	1192	-0-	-2228	-0-	28	1	602	3	Y	511	511	1			-0-
							562	9									
10	1922	X	704	-0-	-1218	-0-	13	1	307	3	Y	349	349	1			-0-
							384	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

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									
09	23550	X	22254	-0-	-1296	-0-	672	1	19315	3	Y	2061	2061	1			-0-
							2267	9									
10	24397	X	19477	-0-	-4920	-0-	638	1	16778	3	Y	1874	1874	1			-0-
							2061	9									

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

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									
09	7230	X	4685	-0-	-2545	-0-	193	1	3446	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									
*10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	488	1	7204	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

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									
09	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	122	1	6966	3	Y	2058	2058	1			-0-
							2264	9									
*10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	210	1	6692	3	Y	1858	1858	1			-0-
							2044	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	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									
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	121	1	6939	3	Y	2141	2141	1			-0-
							2355	9									
*10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	214	1	6814	3	Y	1927	1927	1			-0-
							2120	9									

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	4980	X	4160	-0-	-820	-0-	137	1	2802	3	Y	1110	1110	1			-0-
							1221	9									
10	4774	X	3803	-0-	-971	-0-	144	1	2703	3	Y	869	869	1			-0-
							956	9									

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	8910	X	7060	-0-	-1850	-0-	282	1	5019	3	Y	1599	1599	1			-0-
							1759	9									
10	9641	X	6655	-0-	-2986	-0-	366	1	4842	3	Y	1315	1315	1			-0-
							1447	9									

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	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-
09	8970	X	8268	-0-	-702	-0-	7652	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
10	9207	X	8197	-0-	-1010	-0-	7581	3	616	9	Y	560	560	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	9390	X	7185	-0-	-2205	-0-	337	1	4842	3	Y	1824	1824	1			-0-
							2006	9									
10	8990	X	7995	-0-	-995	-0-	334	1	5422	3	Y	2035	2035	1			-0-
							2239	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	3630	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
10	5642	X	5056	-0-	-586	-0-	3436	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

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-
09	8250	X	7584	-0-	-666	-0-	5342	3	2242	9	Y	2038	2038	1			-0-
10	8370	X	7526	-0-	-844	-0-	5448	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

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									
09	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	160	1	6059	3	Y	1621	1621	1			-0-
							1783	9									
*10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	4541	3	Y	1213	1213	1			-0-
							1334	9									

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

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-
09	8880	X	6459	-0-	-2421	-0-	5078	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
10	8463	X	6985	-0-	-1478	-0-	5614	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

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-
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					-0-
10	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	12600 X	9664	-0-	-2936	-0-	191	1	7243	3	Y	2027	2027	1			-0-
						2230	9									
10	12555 X	7535	-0-	-5020	-0-	239	1	5306	3	Y	1809	1809	1			-0-
						1990	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

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									
09	11010 X	8211	-0-	-2799	-0-	146	1	5532	3	Y	2303	2303	1			-0-
						2533	9									
10	10106 X	6374	-0-	-3732	-0-	174	1	3868	3	Y	2120	2120	1			-0-
						2332	9									

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

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-
09	6480 X	5976	-0-	-504	-0-	4140	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
10	6696 X	6132	-0-	-564	-0-	4291	3	1841	9	Y	1674	1674	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

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-
09	9570 X	8957	-0-	-613	-0-	8100	3	857	9	Y	779	779	1			-0-
10	9889 X	8838	-0-	-1051	-0-	7951	3	887	9	Y	806	806	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

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									
09	6600 X	5184	-0-	-1416	-0-	213	1	3798	3	Y	1066	1066	1			-0-
						1173	9									
10	6820 X	6248	-0-	-572	-0-	480	1	4293	3	Y	1341	1341	1			-0-
						1475	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	10140	X	9353	-0-	-787	-0-	378	1	6731	3	Y	2040	2040	1			-0-
							2244	9									
10	10943	X	9198	-0-	-1745	-0-	287	1	6812	3	Y	1908	1908	1			-0-
							2099	9									

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

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									
09	4620	X	4419	-0-	-201	-0-	684	1	2913	3	Y	747	747	1			-0-
							822	9									
*10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	913	1	4016	3	Y	749	749	1			-0-
							824	9									

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

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									
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	632	1	2689	3	Y	703	703	1			-0-
							773	9									
*10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1010	1	4443	3	Y	1010	1010	1			-0-
							1111	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

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-
09	13200	X	8646	-0-	-4554	-0-	8118	3	528	9	Y	480	480	1			-0-
10	11904	X	8464	-0-	-3440	-0-	7911	3	553	9	Y	503	503	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	13920 X	6606	-0-	-7314	-0-	291	1	5189	3	Y	1024	1024	1			-0-
						1126	9									
*10	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	801	1	11960	3	Y	1912	1910	1	2	8	-0-
						2103	9									

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

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-
09	18330 X	15172	-0-	-3158	-0-	13131	3	2041	9	Y	1855	1855	1			-0-
10	18941 X	15018	-0-	-3923	-0-	12938	3	2080	9	Y	1891	1891	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

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-
09	16770 X	15150	-0-	-1620	-0-	13195	3	1955	9	Y	1777	1777	1			-0-
10	16740 X	13929	-0-	-2811	-0-	12100	3	1829	9	Y	1663	1663	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

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-
09	3990 X	3401	-0-	-589	-0-	2886	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
10	4123 X	3536	-0-	-587	-0-	2847	3	689	9	Y	626	626	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

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-
09	11220 X	10342	-0-	-878	-0-	9698	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
10	11594 X	10047	-0-	-1547	-0-	9355	3	692	9	Y	629	629	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	9780 X	7752	-0-	-2028	-0-	7167	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
10	9393 X	7840	-0-	-1553	-0-	7146	3	694	9	Y	631	631	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

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									
09	2190 X	1589	-0-	-601	-0-	51	1	1098	3	Y	400	400	1			-0-
						440	9									
10	2232 X	1696	-0-	-536	-0-	48	1	1173	3	Y	432	432	1			-0-
						475	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

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-
09	11460 X	10114	-0-	-1346	-0-	9304	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
10	10788 X	9859	-0-	-929	-0-	9041	3	818	9	Y	744	744	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

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-
09	4710 X	4511	-0-	-199	-0-	3301	3	1210	9	Y	1100	1100	1			-0-
10	4774 X	4385	-0-	-389	-0-	3198	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

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									
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	404	1	1720	3	Y	591	591	1			-0-
						650	9									
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	269	269	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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									
09	5220 X	5136	-0-	-84	-0-	795	1	3386	3	Y	868	868	1			-0-
						955	9									
10	6572 X	4645	-0-	-1927	-0-	694	1	3052	3	Y	817	817	1			-0-
						899	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

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-
09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	3063	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
10	4340 X	3992	-0-	-348	-0-	2947	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

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-
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	2836	3	1075	9	Y	977	977	1			-0-
*10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	2774	3	975	9	Y	886	886	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

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-
09	7620 X	6777	-0-	-843	-0-	6223	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
10	7750 X	6187	-0-	-1563	-0-	5713	3	474	9	Y	431	431	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

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-
09	3090 X	2954	-0-	-136	-0-	2317	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
10	3162 X	2578	-0-	-584	-0-	1929	3	649	9	Y	590	590	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	SHUT IN		807	-0-	807	324024	93	1	397	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
10	SHUT IN		176	-0-	176	324200	5	1	22	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

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-
09	4950	X	4687	-0-	-263	-0-	4272	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
10	5053	X	4562	-0-	-491	-0-	4206	3	356	9	Y	324	324	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

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-
09	5670	X	4859	-0-	-811	-0-	4328	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
10	5487	X	4832	-0-	-655	-0-	4335	3	497	9	Y	452	452	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

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									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

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									
09	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	135	1	7747	3	Y	1899	1899	1			-0-
							2089	9									
*10	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	244	1	7785	3	Y	1929	1929	1			-0-
							2122	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	19560	X	16059	-0-	-3501	-0-	218	1	12471	3	Y	3064	3064	1			-0-
							3370	9									
10	19809	X	16421	-0-	-3388	-0-	395	1	12575	3	Y	3137	3137	1			-0-
							3451	9									

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

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-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

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-
09	8940	X	6565	-0-	-2375	-0-	4908	3	1657	9	Y	1506	1506	1			-0-
10	9083	X	6824	-0-	-2259	-0-	5352	3	1472	9	Y	1338	1338	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

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-
09	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	6710	3	2156	9	Y	1960	1960	1			-0-
*10	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	6596	3	1870	9	Y	1700	1700	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

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-
09	4590	X	4172	-0-	-418	-0-	3283	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
10	4557	X	4202	-0-	-355	-0-	3307	3	895	9	Y	814	814	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 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
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-
09	11730 X	9007	-0-	-2723	-0-	7427	3	1580	9	Y	1436	1436	1			-0-
10	11253 X	8864	-0-	-2389	-0-	7380	3	1484	9	Y	1349	1349	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

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-
09	9480 X	6468	-0-	-3012	-0-	5252	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
10	8835 X	7018	-0-	-1817	-0-	5666	3	1352	9	Y	1229	1229	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

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-
09	8160 X	6669	-0-	-1491	-0-	5356	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
10	7688 X	6573	-0-	-1115	-0-	5277	3	1296	9	Y	1178	1178	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

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-
09	8610 X	6112	-0-	-2498	-0-	4917	3	1195	9	Y	1086	1086	1			-0-
10	8308 X	5369	-0-	-2939	-0-	4291	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

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-
09	8430 X	8136	-0-	-294	-0-	7406	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
10	8494 X	6948	-0-	-1546	-0-	6320	3	628	9	Y	571	571	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

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-
09	6510 X	5787	-0-	-723	-0-	5107	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
10	6293 X	5550	-0-	-743	-0-	4956	3	594	9	Y	540	540	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

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-
09	9180 X	7911	-0-	-1269	-0-	7172	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
10	9331 X	7962	-0-	-1369	-0-	7213	3	749	9	Y	681	681	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	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

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-
09	7320	X	4479	-0-	-2841	-0-	3580	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
10	7130	X	4817	-0-	-2313	-0-	3818	3	999	9	Y	908	908	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

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-
09	5880	X	3701	-0-	-2179	-0-	2828	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
10	6076	X	4010	-0-	-2066	-0-	3076	3	934	9	Y	849	849	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

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-
09	7050	X	6795	-0-	-255	-0-	6304	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
10	7254	X	6620	-0-	-634	-0-	6339	3	281	9	Y	255	255	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

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-
09	8070	X	7198	-0-	-872	-0-	6587	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
10	8122	X	7058	-0-	-1064	-0-	6428	3	630	9	Y	573	573	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

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									
09	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	200	1	11436	3	Y	2533	2533	1			-0-
							2786	9									
*10	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	375	1	11950	3	Y	2606	2606	1			-0-
							2867	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 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
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									
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	10500	X	9031	-0-	-1469	-0-	8162	3	869	9	Y	790	790	1			-0-
10	10540	X	8596	-0-	-1944	-0-	7731	3	865	9	Y	786	786	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

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-
09	13590	X	11358	-0-	-2232	-0-	10460	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
*10	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11000	3	975	9	Y	886	886	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

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-
09	9360	X	7865	-0-	-1495	-0-	7099	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
10	9083	X	7927	-0-	-1156	-0-	7179	3	748	9	Y	680	680	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

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-
09	8610	X	7153	-0-	-1457	-0-	6445	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
10	8897	X	2237	-0-	-6660	-0-	2000	3	237	9	Y	215	215	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	12480 X	9653	-0-	-2827	-0-	8063	3	1590	9	Y	1445	1445	1			-0-
10	12648 X	9557	-0-	-3091	-0-	7956	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

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-
09	7620 X	6553	-0-	-1067	-0-	5634	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
10	7812 X	6136	-0-	-1676	-0-	5192	3	944	9	Y	858	858	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

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-
09	6960 X	5031	-0-	-1929	-0-	3779	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
10	6882 X	5417	-0-	-1465	-0-	3979	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

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-
09	8850 X	7357	-0-	-1493	-0-	5793	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-
10	8680 X	7267	-0-	-1413	-0-	5698	3	1569	9	Y	1426	1426	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

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									
09	20220 X	17400	-0-	-2820	-0-	763	1	13601	3	Y	2760	2760	1			-0-
						3036	9									
10	20894 X	16357	-0-	-4537	-0-	554	1	13134	3	Y	2426	2426	1			-0-
						2669	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

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-
09	8340 X	7410	-0-	-930	-0-	6149	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
10	8618 X	7013	-0-	-1605	-0-	5793	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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									
09	22650	X	11332	-0-	-11318	-0-	637	1	8582	3	Y	1921	1921	1			-0-
							2113	9									
10	23405	X	14933	-0-	-8472	-0-	1057	1	11444	3	Y	2211	2211	1			-0-
							2432	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

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-
09	6000	X	5086	-0-	-914	-0-	4188	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
10	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	3774	3	828	9	Y	753	753	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

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-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

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									
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	436	1	5881	3	Y	1460	1460	1			-0-
							1606	9									
*10	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	743	1	10575	3	Y	2219	2219	1			-0-
							2441	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

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-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	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-
09	5190	X	4581	-0-	-609	-0-	3651	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
10	5084	X	3716	-0-	-1368	-0-	2962	3	754	9	Y	685	685	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

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									
09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	95	1	5418	3	Y	1462	1462	1			-0-
							1608	9									
*10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	157	1	5004	3	Y	1374	1374	1			-0-
							1511	9									

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

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									
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	10	1	556	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
*10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	38	1	1214	3	N	209	209	1			-0-
							230	9									

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

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									
09	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	159	1	9081	3	Y	2644	2644	1			-0-
							2908	9									
10	12245	X	10927	-0-	-1318	-0-	256	1	8151	3	Y	2291	2291	1			-0-
							2520	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
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									
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	67	1	3837	3	Y	1087	1087	1			-0-
							1196	9									
*10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	166	1	5295	3	Y	1494	1494	1			-0-
							1643	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
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									
09	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	144	1	8231	3	Y	2385	2385	1			-0-
							2624	9									
10	9486	X	6799	-0-	-2687	-0-	158	1	5040	3	Y	1455	1455	1			-0-
							1601	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
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									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	670					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	670					Y	-0-					-0-

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
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									
09	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-	633	1	18189	3	Y	4530	4530	1			-0-
							4983	9									
10	22847	X	15641	-0-	-7206	-0-	445	1	11699	3	Y	3179	3179	1			-0-
							3497	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
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									
09	10650	X	9024	-0-	-1626	-0-	231	1	6642	3	Y	1955	1955	1			-0-
							2151	9									
*10	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	342	1	8999	3	Y	2405	2405	1			-0-
							2646	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
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									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1724					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1724					Y	-0-					-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					-0-
10	5146	X	510	-0-	-4636	-0-	26	1	382	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	404	1	11626	3	Y	3295	3295	1			-0-
							3625	9									
*10	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	342	1	9009	3	Y	2484	2484	1			-0-
							2732	9									

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	17670	X	14784	-0-	-2886	-0-	389	1	11172	3	Y	2930	2930	1			-0-
							3223	9									
10	15314	X	14463	-0-	-851	-0-	425	1	11172	3	Y	2605	2605	1			-0-
							2866	9									

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	60	-0-	-1242	-0-	2	1	48	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	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-
09	15480	X	14597	-0-	-883	-0-	12759	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
*10	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	15251	3	1921	9	Y	1746	1746	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

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-
09	18720	X	16953	-0-	-1767	-0-	14157	3	2796	9	Y	2542	2542	1			-0-
10	19344	X	16326	-0-	-3018	-0-	13599	3	2727	9	Y	2479	2479	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

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									
09	26250	X	168	-0-	-26082	-0-	8	1	128	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	27125	X	153	-0-	-26972	-0-	9	1	127	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

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									
09	13560	X	10983	-0-	-2577	-0-	144	1	8240	3	Y	2363	2363	1			-0-
							2599	9									
10	13020	X	11510	-0-	-1510	-0-	269	1	8571	3	Y	2427	2427	1			-0-
							2670	9									

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

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									
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	315	1	4873	3	Y	1587	1587	1			-0-
							1746	9									
*10	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	467	1	6805	3	Y	2197	2197	1			-0-
							2417	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	23100 X	19634	-0-	-3466	-0-	17309	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-
10	23870 X	17420	-0-	-6450	-0-	15366	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-

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
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-
09	8910 X	7079	-0-	-1831	-0-	5207	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-
10	9207 X	8284	-0-	-923	-0-	5714	3	2570	9	Y	2336	2336	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 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
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-
09	13410 X	12810	-0-	-600	-0-	11398	3	1412	9	Y	1284	1284	1			-0-
10	13857 X	12766	-0-	-1091	-0-	11358	3	1408	9	Y	1280	1280	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 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
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-
09	9090 X	8220	-0-	-870	-0-	6167	3	2053	9	Y	1866	1866	1			-0-
10	9393 X	9272	-0-	-121	-0-	6997	3	2275	9	Y	2068	2068	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790 X	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-
09	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25885 X	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									
09	20670 X	17174	-0-	-3496	-0-	503	1	14474	3	Y	1997	1995	1	2	8	-0-
						2197	9									
10	21359 X	15824	-0-	-5535	-0-	502	1	13204	3	Y	1925	1925	1			-0-
						2118	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	22500 X	18048	-0-	-4452	-0-	524	1	15057	3	Y	2243	2243	1			-0-
						2467	9									
10	23250 X	16673	-0-	-6577	-0-	528	1	13888	3	Y	2052	2052	1			-0-
						2257	9									

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

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									
09	19920 X	14847	-0-	-5073	-0-	434	1	12481	3	Y	1756	1756	1			-0-
						1932	9									
10	18197 X	15102	-0-	-3095	-0-	480	1	12630	3	Y	1811	1811	1			-0-
						1992	9									

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

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-
09	11940 X	5221	-0-	-6719	-0-	3716	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
10	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

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-
09	16890 X	11093	-0-	-5797	-0-	9855	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
10	16926 X	9981	-0-	-6945	-0-	8826	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

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-
09	22200 X	13334	-0-	-8866	-0-	12013	3	1321	9	Y	1201	1201	1			-0-
10	22940 X	11459	-0-	-11481	-0-	10290	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

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-
09	25019 X	25019	-0-	-0-	-0-	22012	3	3007	9	Y	2734	2734	1			-0-
*10	22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	19912	3	2850	9	Y	2591	2591	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524 X	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-
09	6900 X	3928	-0-	-2972	-0-	3211	3	717	9	Y	652	652	1			-0-
10	7130 X	4008	-0-	-3122	-0-	3203	3	805	9	Y	732	732	1			-0-

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
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-
09	26010 X	23274	-0-	-2736	-0-	20899	3	2375	9	Y	2159	2159	1			-0-
10	27652 X	21628	-0-	-6024	-0-	19388	3	2240	9	Y	2036	2036	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	26040 X	23524	-0-	-2516	-0-	21232	3	2292	9	Y	2084	2084	1			-0-
10	27094 X	21297	-0-	-5797	-0-	19130	3	2167	9	Y	1970	1970	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	23730 X	17607	-0-	-6123	-0-	16078	3	1529	9	Y	1390	1390	1			-0-
10	24025 X	16870	-0-	-7155	-0-	15379	3	1491	9	Y	1355	1355	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	22410 X	14040	-0-	-8370	-0-	12795	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
10	23157 X	13023	-0-	-10134	-0-	11861	3	1162	9	Y	1056	1056	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	13500 X	9818	-0-	-3682	-0-	8145	3	1673	9	Y	1521	1521	1			-0-
10	13640 X	8968	-0-	-4672	-0-	7429	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	18810 X	13542	-0-	-5268	-0-	12412	3	1130	9	Y	1027	1027	1			-0-
10	19437 X	11777	-0-	-7660	-0-	10770	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	21450 X	14828	-0-	-6622	-0-	12028	3	2800	9	Y	2545	2545	1			-0-
10	20491 X	13782	-0-	-6709	-0-	11108	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

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-
09	23220 X	12782	-0-	-10438	-0-	10865	3	1917	9	Y	1743	1743	1			-0-
10	23994 X	10696	-0-	-13298	-0-	9006	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

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-
09	11880 X	2895	-0-	-8985	-0-	2421	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
10	7378 X	3846	-0-	-3532	-0-	3108	3	738	9	Y	671	671	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

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-
09	11880 X	9019	-0-	-2861	-0-	7609	3	1410	9	Y	1282	1282	1			-0-
10	12090 X	8434	-0-	-3656	-0-	7112	3	1322	9	Y	1202	1200	1	2	8	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

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-
09	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-					-0-
10	19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

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-
09	16140 X	-0-	-0-	-16140	-0-					Y	-0-					-0-
10	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351 X	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-
09	18960 X	-0-	-0-	-18960	-0-					Y	-0-					-0-
10	19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

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-
09	T. A.	6445	-0-	6445	6445	133	1	4114	3	Y	1998	1998	1			-0-
						2198	9									
10	T. A.	7622	-0-	7622	14067	272	1	5305	3	Y	1859	1859	1			-0-
						2045	9									

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

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-
09	11490 X	9326	-0-	-2164	-0-	7057	3	2269	9	Y	2063	2063	1			-0-
*10	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	7715	3	2983	9	Y	2712	2712	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

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-
09	18150 X	11199	-0-	-6951	-0-	9879	3	1320	9	Y	1200	1200	1			-0-
10	16616 X	12268	-0-	-4348	-0-	10897	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

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-
09	19290 X	14807	-0-	-4483	-0-	12088	3	2719	9	Y	2472	2472	1			-0-
10	19933 X	14493	-0-	-5440	-0-	11873	3	2620	9	Y	2382	2382	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

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-
09	29880 X	22716	-0-	-7164	-0-	20547	3	2169	9	Y	1972	1972	1			-0-
10	29481 X	20437	-0-	-9044	-0-	18439	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
09	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	15652	3	3617	9	Y	3288	3288	1			-0-
*10	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	16058	3	3458	9	Y	3144	3144	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
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-
09	14970	X	3344	-0-	-11626	-0-	2765	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
10	12493	X	1317	-0-	-11176	-0-	1088	3	229	9	Y	208	208	1			-0-

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
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-
09	22860	X	2678	-0-	-20182	-0-	1896	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
10	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	-0-					-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
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-
09	26520	X	14885	-0-	-11635	-0-	12309	3	2576	9	Y	2342	2342	1			-0-
10	27404	X	15100	-0-	-12304	-0-	12351	3	2749	9	Y	2499	2499	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
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-
09	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	13497	3	2554	9	Y	2322	2322	1			-0-
*10	25569	X	25569	-0-	-0-	-0-	21730	3	3839	9	Y	3490	3490	1			-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
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-
09	10170	X	6858	-0-	-3312	-0-	5482	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
10	10509	X	5743	-0-	-4766	-0-	4628	3	1115	9	Y	1014	1014	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
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-
09	17400	X	11265	-0-	-6135	-0-	8746	3	2519	9	Y	2290	2290	1			-0-
10	17980	X	10098	-0-	-7882	-0-	7821	3	2277	9	Y	2070	2069	1	1	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
09	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-					-0-
10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

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-
09	17430 X	11034	-0-	-6396	-0-	9070	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
10	17205 X	9065	-0-	-8140	-0-	7271	3	1794	9	Y	1631	1631	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

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-
09	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	19723	3	4635	9	Y	4214	4214	1			-0-
*10	21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	17650	3	3961	9	Y	3601	3601	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

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-
09	14640 X	5044	-0-	-9596	-0-	3959	3	1085	9	Y	986	986	1			-0-
10	15128 X	3661	-0-	-11467	-0-	2867	3	794	9	Y	722	722	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

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-
09	23130 X	18554	-0-	-4576	-0-	15626	3	2928	9	Y	2662	2662	1			-0-
10	23901 X	17925	-0-	-5976	-0-	15023	3	2902	9	Y	2638	2638	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

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									
09	18210 X	17169	-0-	-1041	-0-	242	1	13825	3	Y	2820	2820	1			-0-
						3102	9									
10	18817 X	14293	-0-	-4524	-0-	386	1	12297	3	Y	1464	1464	1			-0-
						1610	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

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									
09	24510 X	18050	-0-	-6460	-0-	254	1	14530	3	Y	2969	2969	1			-0-
						3266	9									
10	25327 X	16709	-0-	-8618	-0-	420	1	13378	3	Y	2646	2646	1			-0-
						2911	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

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									
09	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	296	1	9152	3	Y	1825	1825	1			-0-
						2008	9									
*10	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	402	1	7842	3	Y	2235	2235	1			-0-
						2459	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	23138	-0-	23138	23138	14301	3	935	4	N	7184	7184	1			-0-
						7902	9									
10	14B2 EXT	170360	-0-	170360	193498	136	1	114367	3	N	50779	50779	1			-0-
						55857	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12541 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	5334	-0-	5334	5334	3747	3	375	4	N	1102	1102	1			-0-
						1212	9									
10	14B2 EXT	130858	-0-	130858	136192	87880	3	1544	4	N	37667	37667	1			-0-
						41434	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 36H RRCID -> 281175 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	9045	-0-	9045	9045	5620	3	1035	4	N	2173	2173	1			-0-
						2390	9									
10	14B2 EXT	121851	-0-	121851	130896	84128	3	1021	4	N	33365	33365	1			-0-
						36702	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 12625 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	757	-0-	757	757	706	3	51	4	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	127571	-0-	127571	128328	87397	3	881	4	N	35721	35721	1			-0-
						39293	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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									
09	32304	X	32304	-0-	-0-	-0-	439	1	25121	3	Y	6131	6131	1			-0-
							6744	9									
*10	30934	X	30934	-0-	-0-	-0-	744	1	23703	3	Y	5897	5897	1			-0-
							6487	9									

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

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									
09	30456	X	30456	-0-	-0-	-0-	430	1	24630	3	Y	4905	4905	1			-0-
							5396	9									
*10	26859	X	26859	-0-	-0-	-0-	670	1	21351	3	Y	4398	4398	1			-0-
							4838	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
05	0	W	5259	-0-	5259	877747	178	1	3249	3	Y	1665	1665	1			-0-
							1832	9									
06	0	W	5034	-0-	5034	882781	165	1	3031	3	Y	1671	1671	1			-0-
							1838	9									
07	0	W	5106	-0-	5106	887887	171	1	3046	3	Y	1717	1717	1			-0-
							1889	9									
08	0	W	5211	-0-	5211	893098	161	1	3105	3	Y	1768	1768	1			-0-
							1945	9									
09	0	W	5206	-0-	5206	898304	193	1	2774	3	Y	2035	2035	1			-0-
							2239	9									
*10	904284	X	5980	-0-	-898304	-0-	175	1	2842	3	Y	2694	2694	1			-0-
							2963	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

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									
09	4770	X	1915	-0-	-2855	-0-	271	1	1582	2	Y	56	61	1	1	8	31
							62	9									
10	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	535	1	1589	2	Y	102	110	1			23
							112	9									

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

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									
09	18960	X	15159	-0-	-3801	-0-	1608	1	13195	2	Y	324	353	1			183
							356	9									
10	19747	X	14949	-0-	-4798	-0-	1786	1	12797	2	Y	333	431	1			85
							366	9									

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

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									
09	6480	X	6386	-0-	-94	-0-	1456	1	4602	2	Y	298	309	1			159
							328	9									
10	6851	X	6445	-0-	-406	-0-	1540	1	4584	2	Y	292	376	1			75
							321	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
09	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	1903	1	16314	2	Y	383	396	1			203
							421	9									
*10	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	2068	1	14986	2	Y	386	494	1			95
							425	9									

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

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									
09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1337	1	5621	2	Y	273	285	1			144
							300	9									
10	6913	X	5213	-0-	-1700	-0-	1335	1	3600	2	Y	253	335	1			62
							278	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

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									
09	7170	X	6750	-0-	-420	-0-	500	1	5800	2	Y	409	382	1			205
							450	9									
10	7223	X	6102	-0-	-1121	-0-	597	1	4936	2	Y	517	577	1	2	8	143
							569	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

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									
09	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	871	1	15862	2	Y	713	664	1			358
							784	9									
10	17236	X	15422	-0-	-1814	-0-	809	1	13844	2	Y	699	846	1			211
							769	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	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
09	480	X	474	-0-	-6	-0-	444	2	30	9	Y	27	22	1			12
10	434	X	255	-0-	-179	-0-	240	2	15	9	Y	14	21	1			5

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

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
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	13	2	2	9	Y	2	4	1			2
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	44	2	4	9	Y	4	5	1			1

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

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									
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	654	1	10415	2	Y	306	221	1			166
							337	9									
10	10757	X	8826	-0-	-1931	-0-	636	1	7897	2	Y	266	365	1			67
							293	9									

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

05	14384	X	13192	-0-	-1192	-0-	836	1	11915	2	Y	401	361	1			164
							441	9									
06	13920	X	11752	-0-	-2168	-0-	820	1	10572	2	Y	327	352	1			139
							360	9									
07	14229	X	12269	-0-	-1960	-0-	823	1	11064	2	Y	347	337	1			149
							382	9									
08	14229	X	8529	-0-	-5700	-0-	623	1	7645	2	Y	237	285	1			101
							261	9									
09	12780	X	11600	-0-	-1180	-0-	664	1	10577	2	Y	326	240	1			187
							359	9									
10	13206	X	10471	-0-	-2735	-0-	753	1	9353	2	Y	332	433	1			86
							365	9									

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

05	8990	X	8033	-0-	-957	-0-	501	1	7141	2	Y	355	325	1			143
							391	9									
06	8400	X	6936	-0-	-1464	-0-	477	1	6143	2	Y	287	311	1			119
							316	9									
07	8370	X	7134	-0-	-1236	-0-	472	1	6347	2	Y	286	285	1			120
							315	9									
08	8339	X	5016	-0-	-3323	-0-	362	1	4437	2	Y	197	238	1			79
							217	9									
09	8070	X	4822	-0-	-3248	-0-	271	1	4309	2	Y	220	172	1			127
							242	9									
10	8029	X	4967	-0-	-3062	-0-	352	1	4371	2	Y	222	297	1			52
							244	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	502 498	1 9	7866	2	Y	453	492	1			115
10	8680	X	7878	-0-	-802	-0-	559 425	1 9	6894	2	Y	386	453	1			48

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

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
09	13290	X	10031	-0-	-3259	-0-	575 298	1 9	9158	2	Y	271	198	1			154
10	13609	X	9553	-0-	-4056	-0-	678 459	1 9	8416	2	Y	417	477	1			94

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

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
09	12030	X	10540	-0-	-1490	-0-	603 333	1 9	9604	2	Y	303	225	1	1	8	172
10	11377	X	9152	-0-	-2225	-0-	657 341	1 9	8154	2	Y	310	405	1	1	8	76

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

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
09	9270	X	8938	-0-	-332	-0-	509 459	1 9	7970	2	Y	417	444	1			104
*10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	761 462	1 9	9385	2	Y	420	474	1			50

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	15477	-0-	-1945	-0-	996	1	13925	2	Y	505	512	1			127
							556	9									
06	16560	X	13863	-0-	-2697	-0-	979	1	12380	2	Y	458	440	1			145
							504	9									
07	16709	X	14957	-0-	-1752	-0-	1018	1	13415	2	Y	476	452	1			169
							524	9									
08	16182	X	9140	-0-	-7042	-0-	678	1	8168	2	Y	267	298	1			138
							294	9									
09	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	974	1	15243	2	Y	472	492	1			118
							519	9									
*10	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	1181	1	14553	2	Y	484	542	1			60
							532	9									

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

05	23839	X	20698	-0-	-3141	-0-	122	1	19773	2	Y	730	653	1			201
							803	9									
06	23520	X	19222	-0-	-4298	-0-	113	1	18376	2	Y	666	645	1	4	8	218
							733	9									
07	24304	X	19688	-0-	-4616	-0-	117	1	18827	2	Y	676	740	1	1	8	153
							744	9									
08	22072	X	16208	-0-	-5864	-0-	92	1	15566	2	Y	500	478	1			175
							550	9									
09	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	108	1	21569	2	Y	686	669	1			192
							755	9									
10	20708	X	19899	-0-	-809	-0-	119	1	19100	2	Y	618	677	1	2	8	131
							680	9									

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

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									
09	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	101	1	19204	2	Y	613	597	1			171
							674	9									
10	19003	X	17574	-0-	-1429	-0-	111	1	16844	2	Y	563	616	1			118
							619	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

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	4918	-0-	-1003	-0-	224	1	4332	3	N	329	340	0			68
							362	9									
*08	5921	X	3431	-0-	-2490	-0-	112	1	3058	3	N	237	274	0			31
							261	9									
09	4920	X	1848	-0-	-3072	-0-	67	1	1639	3	N	129	135	0			25
							142	9									
10	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	188	1	3833	3	N	286	274	0			37
							315	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 #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

05	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	1741	-0-	-1545	-0-	40	1	222	2	N	132					257
							1334	3	145	9							
09	3180	X	839	-0-	-2341	-0-	23	1	816	3	N	-0-					257
*10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	112	1	3225	3	N	1	197	1			61
							1	9									

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

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-
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	2	N	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

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	1781	-0-	-4574	-0-	35	1	1626	3	N	109	187	1			363
							120	9									
09	4950	X	2664	-0-	-2286	-0-	40	1	2390	3	N	213					576
							234	9									
*10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	71	1	3966	3	N	214	378	1			412
							235	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

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	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	236	1	4552	3	N	121	224	0			25
						133	9									
*08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	158	1	4303	3	N	48	67	0			6
						53	9									
09	5970 X	2182	-0-	-3788	-0-	84	1	2045	3	N	48	45	0			9
						53	9									
10	6169 X	5469	-0-	-700	-0-	253	1	5164	3	N	47	50	0			6
						52	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

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	4763	-0-	-1809	-0-	570	1	4166	2	N	22	41	0			5
						3	3	24	9							
*08	6727 X	4583	-0-	-2144	-0-	665	1	3893	2	N	20	22	0			3
						3	3	22	9							
09	6630 X	3433	-0-	-3197	-0-	284	1	3149	2	N	-0-	3	0			-0-
10	6851 X	3565	-0-	-3286	-0-	322	1	3213	2	N	22	19	0			3
						6	3	24	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

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	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	3	N	-0-					209
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	5	1	132	3	N	-0-					209
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					209

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2024	-0-	-1107	-0-	95	1	1834	3	N	86	94	0			18
							95	9									
*08	3131	X	1239	-0-	-1892	-0-	43	1	1175	3	N	19	34	0			3
							21	9									
09	2460	X	1368	-0-	-1092	-0-	54	1	1312	3	N	2	5	0			-0-
							2	9									
*10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	112	1	2286	3	N	111	97	0			14
							122	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

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	7471	-0-	-8029	-0-	150	1	6926	3	N	359	373	1			382
							395	9									
09	15000	X	7524	-0-	-7476	-0-	117	1	6965	3	N	402	178	1			606
							442	9									
10	15500	X	10996	-0-	-4504	-0-	183	1	10239	3	N	522	569	1			559
							574	9									

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

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	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	85	1	3944	3	N	134					493
							147	9									
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	70	1	4208	3	N	279	322	1			450
							307	9									
*10	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	114	1	6354	3	N	225	189	1			486
							248	9									

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

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	6942	-0-	-64	-0-	135	1	6526	3	N	255	488	0			62
							281	9									
*08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	129	165	0			26
09	5730	X	3707	-0-	-2023	-0-	59	1	3507	3	N	128	120	0			34
							141	9									
10	5983	X	5841	-0-	-142	-0-	98	1	5466	3	N	252	245	0			41
							277	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
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	6998	-0-	-2488	-0-	997	1	5837	2	N	149	189	1			213
							164	9									
09	8880	X	4143	-0-	-4737	-0-	332	1	3688	2	N	112					325
							123	9									
*10	9176	X	8277	-0-	-899	-0-	731	1	7290	2	N	233	475	1			83
							256	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

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-
09	5460	X	2978	-0-	-2482	-0-	2308	2	670	9	N	609	609	0			-0-
10	5642	X	4180	-0-	-1462	-0-	3283	2	897	9	N	815	815	0			-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

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	3265	-0-	-2625	-0-	78	1	435	2	N	124	189	1			408
							2616	3	136	9							
09	6060	X	4893	-0-	-1167	-0-	127	1	4540	3	N	205	172	1			441
							226	9									
10	6262	X	5408	-0-	-854	-0-	182	1	5219	3	N	6	381	1			66
							7	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

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
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					318
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					318

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	1546	1	11291	2	N	313	323	0			65
							55	3	344	9							
*08	12648	X	8977	-0-	-3671	-0-	1271	1	7442	2	N	204	242	0			27
							40	3	224	9							
09	12240	X	9507	-0-	-2733	-0-	756	1	8385	2	N	275	248	0			54
							63	3	303	9							
10	12648	X	10988	-0-	-1660	-0-	970	1	9666	2	N	248	270	0			32
							79	3	273	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

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	5798	-0-	-2262	-0-	188	1	5111	3	N	454	562	1			430
							499	9									
09	7800	X	2918	-0-	-4882	-0-	111	1	2708	3	N	90					520
							99	9									
10	8060	X	7072	-0-	-988	-0-	289	1	5897	3	N	805	951	1			374
							886	9									

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

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	1701	-0-	-2019	-0-	60	1	1624	3	N	15					340
							17	9									
09	3030	X	1522	-0-	-1508	-0-	60	1	1462	3	N	-0-	188	1			152
10	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	145	1	2962	3	N	-0-					152

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

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-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	805	-0-	-280	-0-	81	1	724	2	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 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	115	1	642	2	N	361	313	0			48
							3858	3	397	9							
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	124	1	4448	3	N	346	326	0			68
							381	9									
*10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	201	1	5774	3	N	514	516	0			66
							565	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
10	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

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	5234	-0-	-4314	-0-	103	1	4988	3	N	130	162	0			27
							143	9									
*08	9114	X	2536	-0-	-6578	-0-	52	1	2411	3	N	66	84	0			9
							73	9									
09	8670	X	7498	-0-	-1172	-0-	119	1	7098	3	N	255	214	0			50
							281	9									
*10	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	177	1	9889	3	N	275	290	0			35
							303	9									

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

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	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	796	1	5812	2	N	187	188	0			39
							43	3	206	9							
*08	6324	X	467	-0-	-5857	-0-	48	1	283	2	N	124	147	0			16
							136	9									
09	6570	X	2456	-0-	-4114	-0-	195	1	2165	2	N	71	73	0			14
							18	3	78	9							
*10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	680	1	6776	2	N	243	226	0			31
							85	3	267	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 #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6147	-0-	-735	-0-	708	1	5164	2	N	206	207	0			43
							48	3	227	9							
*08	7037	X	4967	-0-	-2070	-0-	692	1	4048	2	N	167	188	0			22
							43	3	184	9							
09	6420	X	5424	-0-	-996	-0-	429	1	4755	2	N	176	164	0			34
							46	3	194	9							
10	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	513	1	5106	2	N	216	222	0			28
							75	3	238	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1588	-0-	-303	-0-	58	1	1127	3	N	366	369	0			76
							403	9									
*08	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	36	1	985	3	N	242	286	0			32
							266	9									
09	1470	N	1057	-0-	-413	-0-	32	1	779	3	N	224	212	0			44
							246	9									
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	62	1	1264	3	N	306	311	0			39
							337	9									

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6308	-0-	-1256	-0-	286	1	5520	3	N	456	478	0			95
							502	9									
*08	7564	X	3911	-0-	-3653	-0-	129	1	3500	3	N	256	317	0			34
							282	9									
09	6990	X	2948	-0-	-4042	-0-	105	1	2566	3	N	252	237	0			49
							277	9									
10	6913	X	5434	-0-	-1479	-0-	229	1	4669	3	N	487	474	0			62
							536	9									

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	12090	X	4572	-0-	-7518	-0-	4570	2	2	9	N	2					207
*10	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					207

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	49	-0-	-4508	-0-	49	2			N	-0-					166
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	2					168
10	155	X	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					168

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	90	X	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-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
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-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
*10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	225	1	4575	3	N	60	52	0			8
							66	9									

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6129	-0-	-5186	-0-	142	1	791	2	N	400	347	0			53
							4756	3	440	9							
09	10950	X	7060	-0-	-3890	-0-	190	1	6784	3	N	78	116	0			15
							86	9									
*10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	321	1	9196	3	N	509	459	0			65
							560	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
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	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	556	1	4052	2	N	589	609	0			122
							128	3	648	9							
*08	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	522	1	3052	2	N	410	478	0			54
							99	3	451	9							
09	4800	X	4434	-0-	-366	-0-	315	1	3482	2	N	472	434	0			92
							118	3	519	9							
10	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	357	1	3543	2	N	502	530	0			64
							143	3	552	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
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-
09	9600	X	997	-0-	-8603	-0-	824	2	173	9	N	157	157	0			-0-
10	8928	X	7309	-0-	-1619	-0-	6552	2	757	9	N	688	688	0			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	164	1	7898	3	N	261	273	0			54
							287	9									
*08	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	111	1	5125	3	N	176	207	0			23
							194	9									
09	5550	X	5371	-0-	-179	-0-	85	1	5092	3	N	176	165	0			34
							194	9									
*10	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	131	1	7334	3	N	157	171	0			20
							173	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3055	-0-	-1657	-0-	68	1	378	2	N	303	263	0			40
							2276	3	333	9							
09	4560	X	2840	-0-	-1720	-0-	67	1	2412	3	N	328	304	0			64
							361	9									
10	4712	X	3559	-0-	-1153	-0-	108	1	3092	3	N	326	348	0			42
							359	9									

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	1800	X	465	-0-	-1335	-0-	34	1	431	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1231	-0-	-474	-0-	124	1	1107	2	N	-0-					-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL # 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8359	X	3904	-0-	-4455	-0-	81	1	3753	3	N	64					448
							70	9									
09	1770	X	413	-0-	-1357	-0-	6	1	377	3	N	27	188	1			287
							30	9									
*10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	103	1	5737	3	N	159					446
							175	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
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	10624	-0-	-2365	-0-	1231	1	8989	2	N	305	306	0			63
							68	3	336	9							
*08	12989	X	8697	-0-	-4292	-0-	1227	1	7184	2	N	212	247	0			28
							53	3	233	9							
09	12570	X	9021	-0-	-3549	-0-	719	1	7970	2	N	241	222	0			47
							67	3	265	9							
10	11997	X	9755	-0-	-2242	-0-	850	1	8467	2	N	303	311	0			39
							105	3	333	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
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	929	-0-	-218	-0-	87	1	632	2	N	164	168	0			34
							30	3	180	9							
*08	1426	N	565	-0-	-861	-0-	65	1	382	2	N	89	111	0			12
							20	3	98	9							
09	1380	N	424	-0-	-956	-0-	27	1	300	2	N	71	69	0			14
							19	3	78	9							
10	930	N	557	-0-	-373	-0-	40	1	400	2	N	84	87	0			11
							25	3	92	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
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	12973	-0-	-140	-0-	576	1	11118	3	N	1163	1199	0			241
							1279	9									
*08	13113	X	8584	-0-	-4529	-0-	277	1	7540	3	N	697	846	0			92
							767	9									
09	12690	X	7175	-0-	-5515	-0-	253	1	6179	3	N	675	635	0			132
							743	9									
*10	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	587	1	11954	3	N	1196	1175	0			153
							1316	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	483	1	9320	3	N	959	1002	0			199
							1055	9									
*08	9765	X	9208	-0-	-557	-0-	300	1	8148	3	N	691	799	0			91
							760	9									
*09	9450	X	5622	-0-	-3828	-0-	188	1	4575	3	N	781	720	0			152
							859	9									
10	9765	X	6375	-0-	-3390	-0-	248	1	5062	3	N	968	996	0			124
							1065	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	586	1	4275	2	N	158	135	0			33
							41	3	174	9							
*08	4588	X	3805	-0-	-783	-0-	510	1	2979	2	N	227	230	0			30
							66	3	250	9							
09	4440	X	2727	-0-	-1713	-0-	220	1	2442	2	N	47	68	0			9
							13	3	52	9							
10	4588	X	3684	-0-	-904	-0-	321	1	3198	2	N	111	106	0			14
							43	3	122	9							

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

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	49	255	0			10
*08	18600	X	15169	-0-	-3431	-0-	353	1	1972	2	N	897	789	0			118
							11857	3	987	9							
*09	18000	X	10906	-0-	-7094	-0-	297	1	10609	3	N	-0-					118
*10	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	576	1	16507	3	N	1061	1043	0			136
							1167	9									

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

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	14028	-0-	-511	-0-	639	1	12340	3	N	954	979	0			198
							1049	9									
*08	14539	X	10533	-0-	-4006	-0-	349	1	9474	3	N	645	758	0			85
							710	9									
09	14070	X	7351	-0-	-6719	-0-	263	1	6410	3	N	616	581	0			120
							678	9									
10	13795	X	13541	-0-	-254	-0-	581	1	11842	3	N	1016	1006	0			130
							1118	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

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
09	7800	X	4982	-0-	-2818	-0-	4807	2	175	9	N	159	192	1			361
*10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7107	2	207	9	N	188	188	1			361

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 #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4889	-0-	-164	-0-	562	1	4099	2	N	174	179	0			36
							37	3	191	9							
*08	5053	X	3774	-0-	-1279	-0-	528	1	3092	2	N	115	136	0			15
							27	3	127	9							
09	5130	X	4058	-0-	-1072	-0-	297	1	3284	2	N	342	290	0			67
							101	3	376	9							
*10	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	413	1	4110	2	N	171	216	0			22
							62	3	188	9							

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

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	9698	-0-	-1865	-0-	1034	1	7553	2	N	1007	538	0	374	1	465
							3	3	1108	9							
*08	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	659	414	0	375	1	335
09	9960	X	4764	-0-	-5196	-0-	348	1	3860	2	N	505	238	0	188	1	414
							556	9									
10	10292	X	10176	-0-	-116	-0-	812	1	8102	2	N	1143	536	0	573	1	448
							5	3	1257	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

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	41290	-0-	-9085	-0-	4847	1	35394	2	N	830	845	0			172
							136	3	913	9							
*08	49011	X	33137	-0-	-15874	-0-	4728	1	27678	2	N	567	664	0			75
							107	3	624	9							
09	42630	X	29144	-0-	-13486	-0-	2346	1	26016	2	N	605	562	0			118
							116	3	666	9							
10	43865	X	32739	-0-	-11126	-0-	2895	1	28857	2	N	728	753	0			93
							186	3	801	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

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	2097	-0-	-14240	-0-	57	1	1986	3	N	49	130	0			10
							54	9									
*08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	382	342	0			50
*09	12270	X	9489	-0-	-2781	-0-	247	1	8825	3	N	379	355	0			74
							417	9									
10	12276	X	10832	-0-	-1444	-0-	346	1	9926	3	N	509	518	0			65
							560	9									

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 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	401	1	10685	3	N	1126	1028	0			98
							1239	9									
*03	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	505	1	30	2	N	1464	1386	0			176
							11080	3	1610	9							
*04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	373	1	8489	3	N	961	1020	0			117
							1057	9									
*05	9362	X	8704	-0-	-658	-0-	371	1	7502	3	N	755	740	0			132
							831	9									
*06	9060	X	4664	-0-	-4396	-0-	176	1	4051	3	N	397	415	0			114
							437	9									
*07	9362	X	5228	-0-	-4134	-0-	127	1	4418	3	N	621	606	0			129
							683	9									
*08	9362	X	6202	-0-	-3160	-0-	137	1	762	2	N	654	697	0			86
							4584	3	719	9							
*09	9060	X	6506	-0-	-2554	-0-	158	1	5635	3	N	648	607	0			127
							713	9									
10	8680	X	7377	-0-	-1303	-0-	219	1	6281	3	N	797	822	0			102
							877	9									

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	20010	X	-0-	-0-	-20010	-0-					N	-0-					-0-
*10	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	2269	1	22555	2	N	2226	1941	0			285
							682	3	2449	9							

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	442	1	8528	3	N	428	440	0			89
							471	9									
*08	6882	X	5936	-0-	-946	-0-	200	1	5448	3	N	262	316	0			35
							288	9									
09	6660	X	4030	-0-	-2630	-0-	152	1	3709	3	N	154	159	0			30
							169	9									
*10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	459	1	9347	3	N	466	436	0			60
							513	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 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
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	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-	379	0			-0-
09	17880 X	-0-	-0-	-17880	-0-					N	107					107
*10	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-	107	0			-0-

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-19902	-0-					N	-0-					358
09	19260 X	-0-	-0-	-19260	-0-					N	115	358	0			115
*10	19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-	115	0			-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3923	-0-	-13096	-0-	91	1	3182	3	N	591	563	0			123
						650	9									
*08	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-	123	0			-0-
09	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
10	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3119	-0-	-6522	-0-	77	1	2682	3	N	327	323	0			68
						360	9									
*08	6820 X	3009	-0-	-3811	-0-	66	1	366	2	N	343	366	0			45
						2200	3	377	9							
09	6120 X	4285	-0-	-1835	-0-	103	1	3681	3	N	455	411	0			89
						501	9									
*10	5797 X	4754	-0-	-1043	-0-	137	1	3924	3	N	630	638	0			81
						693	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 #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6034	-0-	-4661	-0-	142	1	793	2	N	298	259	0			39
							4771	3	328	9							
09	10350	X	6884	-0-	-3466	-0-	176	1	6295	3	N	375	341	0			73
							413	9									
10	10695	X	10501	-0-	-194	-0-	321	1	9202	3	N	889	848	0			114
							978	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
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	4973	-0-	-5784	-0-	112	1	624	2	N	439	381	0			58
							3754	3	483	9							
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	159	1	5674	3	N	636	570	0			124
							700	9									
10	4898	X	3747	-0-	-1151	-0-	112	1	3219	3	N	378	454	0			48
							416	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
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-
09	53700	X	41101	-0-	-12599	-0-	41101	2			N	-0-					-0-
10	55490	X	46745	-0-	-8745	-0-	46745	2			N	-0-					-0-

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
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	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	182	158	0			24
09	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	251	1	8987	3	N	389	337	0			76
							428	9									
*10	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	434	1	12453	3	N	806	779	0			103
							887	9									

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	844	-0-	-10564	-0-	13	1	72	2	N	295	256	0			44
							434	3	325	9							
09	11040	X	10460	-0-	-580	-0-	275	1	9830	3	N	323	299	0			68
							355	9									
*10	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	373	1	10682	3	N	417	427	0			58
							459	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8316	-0-	-11307	-0-	219	1	7610	3	N	443	521	0			92
						487	9									
*08	19623 X	7787	-0-	-11836	-0-	185	1	1034	2	N	319	369	0			42
						6217	3	351	9							
09	21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	553	1	19789	3	N	1050	887	0			205
						1155	9									
*10	20764 X	20764	-0-	-0-	-0-	659	1	18903	3	N	1093	1158	0			140
						1202	9									

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

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-
09	57300 X	20596	-0-	-36704	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
10	35030 X	7389	-0-	-27641	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

05	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	6602	-0-	-14447	-0-	172	1	5997	3	N	394	487	0			82
						433	9									
*08	20305 X	-0-	-0-	-20305	-0-					N	638	636	0			84
*09	19650 X	14462	-0-	-5188	-0-	371	1	13267	3	N	749	687	0			146
						824	9									
10	18414 X	17500	-0-	-914	-0-	556	1	15957	3	N	897	928	0			115
						987	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

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	3456	-0-	-9595	-0-	88	1	3062	3	N	278	401	0			58
						306	9									
*08	13640 X	7945	-0-	-5695	-0-	182	1	1014	2	N	592	572	0			78
						6098	3	651	9							
09	13200 X	9219	-0-	-3981	-0-	232	1	8301	3	N	624	580	0			122
						686	9									
*10	13640 X	12233	-0-	-1407	-0-	379	1	10864	3	N	900	907	0			115
						990	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 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	16935	-0-	-3835	-0-	1938	1	14144	2	N	654	702	0			136
							134	3	719	9							
*08	20770	X	3503	-0-	-17267	-0-	488	1	2857	2	N	118	238	0			16
							28	3	130	9							
09	21990	X	15062	-0-	-6928	-0-	1168	1	12933	2	N	685	567	0			134
							207	3	754	9							
*10	22723	X	5973	-0-	-16750	-0-	522	1	5197	2	N	171	283	0			22
							66	3	188	9							

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
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	7884	-0-	-20016	-0-	206	1	7173	3	N	459	493	0			95
							505	9									
*08	24893	X	15623	-0-	-9270	-0-	366	1	2043	2	N	843	827	0			111
							12287	3	927	9							
*09	24090	X	19440	-0-	-4650	-0-	500	1	17863	3	N	979	899	0			191
							1077	9									
10	22258	X	17602	-0-	-4656	-0-	557	1	15985	3	N	964	1032	0			123
							1060	9									

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13113	X	12572	-0-	-541	-0-	288	1	1609	2	N	910	790	0			120
							9674	3	1001	9							
*09	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	347	1	12403	3	N	1129	1029	0			220
							1242	9									
10	13020	X	9868	-0-	-3152	-0-	305	1	8741	3	N	747	871	0			96
							822	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5697	-0-	-9152	-0-	138	1	769	2	N	151	131	0			20
							4624	3	166	9							
09	14370	X	9388	-0-	-4982	-0-	242	1	8665	3	N	437	372	0			85
							481	9									
10	14198	X	12800	-0-	-1398	-0-	403	1	11551	3	N	769	756	0			98
							846	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

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	13446	-0-	-1713	-0-	593	1	11441	3	N	1284	1304	0			282
							1412	9									
*08	15159	X	9306	-0-	-5853	-0-	303	1	8241	3	N	693	868	0			107
							762	9									
*09	14670	X	7894	-0-	-6776	-0-	284	1	6922	3	N	625	594	0			138
							688	9									
10	14477	X	13528	-0-	-949	-0-	583	1	11871	3	N	976	973	0			141
							1074	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

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	2808	-0-	-9716	-0-	71	1	2481	3	N	233	339	0			48
							256	9									
*08	11346	X	5953	-0-	-5393	-0-	137	1	762	2	N	428	420	0			56
							4583	3	471	9							
*09	10980	X	8252	-0-	-2728	-0-	208	1	7430	3	N	558	505	0			109
							614	9									
*10	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	352	1	10097	3	N	835	837	0			107
							919	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

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	16756	-0-	-3053	-0-	754	1	14554	3	N	1316	1373	0			273
							1448	9									
*08	19809	X	8426	-0-	-11383	-0-	276	1	7508	3	N	584	780	0			77
							642	9									
09	16770	X	12803	-0-	-3967	-0-	452	1	11028	3	N	1203	1045	0			235
							1323	9									
*10	17329	X	15727	-0-	-1602	-0-	665	1	13547	3	N	1377	1436	0			176
							1515	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 #: 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
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	12340	-0-	-3656	-0-	285	1	1588	2	N	836	726	0			110
							9547	3	920	9							
*09	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	409	1	14634	3	N	1072	973	0			209
							1179	9									
10	15996	X	15111	-0-	-885	-0-	467	1	13378	3	N	1151	1213	0			147
							1266	9									

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
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	13611	-0-	-1517	-0-	309	1	1722	2	N	1112	965	0			147
							10357	3	1223	9							
09	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	407	1	14550	3	N	1400	1274	0			273
							1540	9									
*10	14787	X	10677	-0-	-4110	-0-	326	1	9352	3	N	908	1065	0			116
							999	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
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	12102	-0-	-2065	-0-	282	1	1573	2	N	713	619	0			94
							9463	3	784	9							
09	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	359	1	12829	3	N	836	767	0			163
							920	9									
10	13051	X	11273	-0-	-1778	-0-	354	1	10156	3	N	694	768	0			89
							763	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
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	12825	-0-	-629	-0-	603	1	11640	3	N	529	537	0			110
							582	9									
*08	13454	X	7688	-0-	-5766	-0-	261	1	7108	3	N	290	362	0			38
							319	9									
09	13020	X	8092	-0-	-4928	-0-	303	1	7387	3	N	365	332	0			71
							402	9									
10	12400	X	8937	-0-	-3463	-0-	400	1	8144	3	N	357	382	0			46
							393	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5207	-0-	-745	-0-	106	1	593	2	N	856	743	0			113
							3566	3	942	9							
09	5580	X	5001	-0-	-579	-0-	113	1	4024	3	N	785	745	0			153
							864	9									
10	5115	X	4918	-0-	-197	-0-	145	1	4155	3	N	562	643	0			72
							618	9									

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

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	15639	-0-	-3922	-0-	699	1	13488	3	N	1320	1345	0			274
							1452	9									
*08	19561	X	9058	-0-	-10503	-0-	293	1	7963	3	N	729	907	0			96
							802	9									
*09	18840	X	5502	-0-	-13338	-0-	191	1	4650	3	N	601	580	0			117
							661	9									
10	19468	X	11617	-0-	-7851	-0-	486	1	9908	3	N	1112	1087	0			142
							1223	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

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	11300	-0-	-3115	-0-	536	1	10354	3	N	373	386	0			77
							410	9									
*08	14415	X	6194	-0-	-8221	-0-	213	1	5781	3	N	182	235	0			24
							200	9									
09	11760	X	7124	-0-	-4636	-0-	268	1	6545	3	N	283	252	0			55
							311	9									
10	11842	X	7902	-0-	-3940	-0-	352	1	7168	3	N	347	358	0			44
							382	9									

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

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	44	-0-	-2002	-0-	1	1	6	2	N	4	3	0			1
							33	3	4	9							
09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	20	1	717	3	N	-0-	1	0			-0-
10	744	X	236	-0-	-508	-0-	8	1	217	3	N	10	9	0			1
							11	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 #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3155	-0-	-1340	-0-	69	1	386	2	N	343	298	0			45
							2323	3	377	9							
*09	4350	X	3864	-0-	-486	-0-	94	1	3375	3	N	359	334	0			70
							395	9									
*10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	130	1	3730	3	N	370	393	0			47
							407	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

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	20233	-0-	-7233	-0-	966	1	18649	3	N	562	549	0			117
							618	9									
*08	27466	X	13386	-0-	-14080	-0-	451	1	12263	3	N	611	647	0			81
							672	9									
09	23160	X	16233	-0-	-6927	-0-	600	1	14628	3	N	914	817	0			178
							1005	9									
10	22909	X	20008	-0-	-2901	-0-	887	1	18062	3	N	963	1018	0			123
							1059	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

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	5085	-0-	-867	-0-	239	1	4605	3	N	219	230	0			45
							241	9									
*08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	170	193	0			22
*09	4920	X	3001	-0-	-1919	-0-	111	1	2704	3	N	169	158	0			33
							186	9									
10	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	205	1	4169	3	N	178	188	0			23
							196	9									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

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	18688	-0-	-11599	-0-	491	1	17088	3	N	1008	1096	0			209
							1109	9									
*08	30287	X	25286	-0-	-5001	-0-	597	1	3333	2	N	1192	1244	0			157
							20045	3	1311	9							
*09	32518	X	32518	-0-	-0-	-0-	841	1	30081	3	N	1451	1325	0			283
							1596	9									
*10	30287	X	26974	-0-	-3313	-0-	862	1	24733	3	N	1254	1377	0			160
							1379	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
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	11063	-0-	-13706	-0-	293	1	10194	3	N	524	600	0			109
							576	9									
*08	23064	X	13047	-0-	-10017	-0-	307	1	1710	2	N	677	697	0			89
							10285	3	745	9							
*09	22320	X	21736	-0-	-584	-0-	561	1	20053	3	N	1020	910	0			199
							1122	9									
10	22196	X	20449	-0-	-1747	-0-	652	1	18698	3	N	999	1070	0			128
							1099	9									

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	78	-0-	-12694	-0-	2	1	9	2	N	13	11	0			2
							53	3	14	9							
09	11730	X	11374	-0-	-356	-0-	260	1	9300	3	N	1649	1329	0			322
							1814	9									
*10	7843	X	726	-0-	-7117	-0-	18	1	511	3	N	179	478	0			23
							197	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18220	-0-	-10889	-0-	844	1	16284	3	N	993	1057	0			215
							1092	9									
*08	29109	X	12210	-0-	-16899	-0-	408	1	11098	3	N	640	762	0			93
							704	9									
*09	28170	X	13673	-0-	-14497	-0-	503	1	12262	3	N	825	748	0			170
							908	9									
10	24459	X	19224	-0-	-5235	-0-	845	1	17224	3	N	1050	1077	0			143
							1155	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	841	-0-	-18007	-0-	21	1	719	3	N	92	307	0			19
							101	9									
*08	18848	X	12534	-0-	-6314	-0-	287	1	1599	2	N	939	834	0			124
							9615	3	1033	9							
09	17670	X	17454	-0-	-216	-0-	439	1	15709	3	N	1187	1079	0			232
							1306	9									
*10	17019	X	10454	-0-	-6565	-0-	323	1	9271	3	N	782	914	0			100
							860	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(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	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	4353	-0-	-4823	-0-	96	1	3338	3	N	835	1000	0			173
							919	9									
*08	9176	X	5528	-0-	-3648	-0-	107	1	594	2	N	1139	1162	0			150
							3574	3	1253	9							
*09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-	150	0			-0-
10	8866	X	5677	-0-	-3189	-0-	136	1	3907	3	N	1485	1295	0			190
							1634	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

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	17076	-0-	-5709	-0-	1985	1	14493	2	N	453	481	0			94
							100	3	498	9							
*08	23281	X	5317	-0-	-17964	-0-	755	1	4421	2	N	106	186	0			14
							24	3	117	9							
09	21210	X	17392	-0-	-3818	-0-	1380	1	15298	2	N	522	434	0			102
							140	3	574	9							
10	21917	X	9609	-0-	-12308	-0-	849	1	8462	2	N	195	272	0			25
							83	3	215	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

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	24385	-0-	-4631	-0-	2816	1	20553	2	N	793	805	0			164
							144	3	872	9							
*08	29016	X	6366	-0-	-22650	-0-	895	1	5240	2	N	175	316	0			23
							38	3	193	9							
09	28080	X	19749	-0-	-8331	-0-	1555	1	17225	2	N	696	583	0			136
							203	3	766	9							
*10	26536	X	12815	-0-	-13721	-0-	1108	1	11037	2	N	469	545	0			60
							154	3	516	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

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	806	-0-	-17980	-0-	21	1	748	3	N	34	225	0			7
							37	9									
*08	17577	X	14902	-0-	-2675	-0-	355	1	1978	2	N	611	537	0			81
							11897	3	672	9							
09	17010	X	15733	-0-	-1277	-0-	401	1	14339	3	N	903	808	0			176
							993	9									
10	15159	X	13508	-0-	-1651	-0-	426	1	12202	3	N	800	874	0			102
							880	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	11464	-0-	-1835	-0-	229	1	11055	3	N	164	166	0			34
							180	9									
*08	13299	X	12709	-0-	-590	-0-	266	1	12325	3	N	107	127	0			14
							118	9									
09	12870	X	6952	-0-	-5918	-0-	113	1	6726	3	N	103	97	0			20
							113	9									
*10	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	246	1	13723	3	N	200	194	0			26
							220	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
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-
09	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-

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
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	4462	-0-	-13673	-0-	97	1	3364	3	N	910	791	0			189
							1001	9									
*08	17670	X	10876	-0-	-6794	-0-	228	1	1272	2	N	1572	1554	0			207
							7647	3	1729	9							
*09	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-	207	0			-0-
10	17670	X	2869	-0-	-14801	-0-	84	1	2410	3	N	341	297	0			44
							375	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 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
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	13719	-0-	-1812	-0-	626	1	12082	3	N	919	945	0			191
							1011	9									
*08	15531	X	7897	-0-	-7634	-0-	262	1	7116	3	N	472	601	0			62
							519	9									
*09	13530	X	9450	-0-	-4080	-0-	342	1	8350	3	N	689	616	0			135
							758	9									
*10	13981	X	12448	-0-	-1533	-0-	537	1	10933	3	N	889	910	0			114
							978	9									

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

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	2966	-0-	-9062	-0-	74	1	2575	3	N	288	260	0			60
							317	9									
*08	9734	X	3441	-0-	-6293	-0-	76	1	424	2	N	355	368	0			47
							2550	3	391	9							
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-	47	0			-0-
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

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	4547	-0-	-2118	-0-	112	1	3904	3	N	483	408	0			100
							531	9									
*08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	174	1	969	2	N	796	791	0			105
							5830	3	876	9							
09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	176	1	6282	3	N	923	848	0			180
							1015	9									
10	4867	X	86	-0-	-4781	-0-	3	1	83	3	N	-0-	180	0			-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

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	6399	-0-	-6280	-0-	134	1	749	2	N	917	797	0			121
							4507	3	1009	9							
09	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-	121	0			-0-
10	11098	X	-0-	-0-	-11098	-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 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 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
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	11338	-0-	-411	-0-	1332	1	9724	2	N	217	234	0			45
							43	3	239	9							
*08	17174	X	13073	-0-	-4101	-0-	1863	1	10905	2	N	225	240	0			30
							57	3	248	9							
09	16620	X	9259	-0-	-7361	-0-	740	1	8208	2	N	244	226	0			48
							43	3	268	9							
10	17174	X	9398	-0-	-7776	-0-	836	1	8335	2	N	159	187	0			20
							52	3	175	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12972	-0-	-5380	-0-	592	1	11435	3	N	859	891	0			178
							945	9									
*08	18352	X	6914	-0-	-11438	-0-	230	1	6244	3	N	400	525	0			53
							440	9									
09	15660	X	7115	-0-	-8545	-0-	260	1	6332	3	N	475	435	0			93
							523	9									
*10	15128	X	13221	-0-	-1907	-0-	571	1	11638	3	N	920	895	0			118
							1012	9									

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
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	20147	-0-	-6761	-0-	964	1	18609	3	Y	522	549	0			108
							574	9									
*08	22940	X	11357	-0-	-11583	-0-	391	1	10637	3	Y	299	368	0			39
							329	9									
*09	22200	X	12461	-0-	-9739	-0-	470	1	11465	3	Y	478	424	0			93
							526	9									
10	22940	X	19701	-0-	-3239	-0-	892	1	18178	3	Y	574	594	0			73
							631	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14405	-0-	-4691	-0-	649	1	12521	3	N	1123	1138	0			233
							1235	9									
*08	19096	X	7561	-0-	-11535	-0-	247	1	6702	3	N	556	716	0			73
							612	9									
*09	16080	X	8718	-0-	-7362	-0-	312	1	7596	3	N	736	665	0			144
							810	9									
*10	15376	X	14527	-0-	-849	-0-	620	1	12628	3	N	1163	1158	0			149
							1279	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
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	17183	-0-	-9632	-0-	813	1	15702	3	Y	607	634	0			126
						668	9									
*08	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	440	1	11952	3	Y	371	448	0			49
						408	9									
09	17970 X	12280	-0-	-5690	-0-	460	1	11226	3	Y	540	484	0			105
						594	9									
10	18569 X	14712	-0-	-3857	-0-	662	1	13481	3	Y	517	556	0			66
						569	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16354	-0-	-9283	-0-	779	1	15040	3	Y	486	547	0			101
						535	9									
*08	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	431	1	11724	3	Y	424	469	0			56
						466	9									
09	19770 X	11542	-0-	-8228	-0-	436	1	10621	3	Y	441	411	0			86
						485	9									
*10	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	931	1	18967	3	Y	720	714	0			92
						792	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	15917	-0-	-2993	-0-	1836	1	13399	2	Y	529	508	0			110
						100	3	582	9							
*08	18910 X	12863	-0-	-6047	-0-	1821	1	10657	2	Y	288	360	0			38
						68	3	317	9							
09	18300 X	10158	-0-	-8142	-0-	797	1	8840	2	Y	412	370	0			80
						68	3	453	9							
10	15965 X	7999	-0-	-7966	-0-	692	1	6897	2	Y	292	335	0			37
						89	3	321	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 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
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	18337	-0-	-10307	-0-	872	1	16824	3	Y	583	619	0			121
						641	9									
*08	20615 X	10558	-0-	-10057	-0-	359	1	9763	3	Y	396	465	0			52
						436	9									
09	19950 X	16830	-0-	-3120	-0-	625	1	15245	3	Y	873	755	0			170
						960	9									
10	20615 X	16075	-0-	-4540	-0-	720	1	14665	3	Y	627	717	0			80
						690	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
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	16426	-0-	-2825	-0-	1929	1	14085	2	Y	320	309	0			66
							60	3	352	9							
*08	19189	X	13530	-0-	-5659	-0-	1930	1	11298	2	Y	226	262	0			30
							53	3	249	9							
09	18570	X	6755	-0-	-11815	-0-	541	1	5996	2	Y	173	169	0			34
							28	3	190	9							
10	19189	X	11766	-0-	-7423	-0-	1048	1	10446	2	Y	194	203	0			25
							59	3	213	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
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	19805	-0-	-1895	-0-	2334	1	17042	2	Y	333	322	0			69
							63	3	366	9							
*08	19344	X	11307	-0-	-8037	-0-	1620	1	9482	2	Y	154	203	0			20
							36	3	169	9							
09	18720	X	11421	-0-	-7299	-0-	927	1	10280	2	Y	169	156	0			33
							28	3	186	9							
10	19344	X	13185	-0-	-6159	-0-	1148	1	11434	2	Y	429	407	0			55
							131	3	472	9							

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
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	7518	-0-	-22397	-0-	200	1	6975	3	N	312	372	0			65
							343	9									
*08	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	66	122	0			9
09	20610	X	17427	-0-	-3183	-0-	454	1	16245	3	N	662	542	0			129
							728	9									
*10	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	637	1	18265	3	N	682	724	0			87
							750	9									

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6620	-0-	-29898	-0-	6105	2	515	9	N	468	371	0			97
*08	27528	X	13142	-0-	-14386	-0-	11543	2	1599	9	N	1454	1359	0			192
*09	17910	X	13691	-0-	-4219	-0-	12260	2	1431	9	N	1301	1239	0			254
*10	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	11205	2	802	9	N	729	890	0			93

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-

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
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	12451	-0-	-724	-0-	1474	1	10761	2	Y	168	183	0			35
							31	3	185	9							
*08	12307	X	10002	-0-	-2305	-0-	1441	1	8437	2	Y	93	116	0			12
							22	3	102	9							
09	11910	X	6186	-0-	-5724	-0-	502	1	5571	2	Y	89	84	0			17
							15	3	98	9							
10	12307	X	9920	-0-	-2387	-0-	878	1	8751	2	Y	207	198	0			26
							63	3	228	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20042	-0-	-10493	-0-	945	1	18242	3	N	777	829	0			161
							855	9									
*08	30535	X	13744	-0-	-16791	-0-	468	1	12715	3	N	510	604	0			67
							561	9									
*09	25230	X	15050	-0-	-10180	-0-	561	1	13676	3	N	739	662	0			144
							813	9									
10	24149	X	17966	-0-	-6183	-0-	792	1	16142	3	N	938	962	0			120
							1032	9									

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
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-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	5146	X	1517	-0-	-3629	-0-	35	1	992	3	N	445	388	0			57
							490	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 #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 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
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	14356	-0-	-7437	-0-	679	1	13104	3	N	521	559	0			108
							573	9									
*08	21793	X	10954	-0-	-10839	-0-	380	1	10324	3	N	227	305	0			30
							250	9									
09	18090	X	11740	-0-	-6350	-0-	445	1	10844	3	N	410	360	0			80
							451	9									
10	17732	X	13579	-0-	-4153	-0-	603	1	12290	3	N	624	624	0			80
							686	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

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	21657	-0-	-15233	-0-	2286	1	16665	2	N	2105	2103	0			437
							390	3	2316	9							
*08	36549	X	19225	-0-	-17324	-0-	2517	1	14720	2	N	1517	1754	0			200
							319	3	1669	9							
*09	32160	X	17800	-0-	-14360	-0-	1345	1	14894	2	N	1170	1142	0			228
							274	3	1287	9							
10	31341	X	21833	-0-	-9508	-0-	1809	1	18004	2	N	1484	1522	0			190
							388	3	1632	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

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	24841	-0-	-10220	-0-	1184	1	22847	3	N	736	765	0			153
							810	9									
*08	35061	X	16484	-0-	-18577	-0-	568	1	15448	3	N	425	522	0			56
							468	9									
09	29100	X	17528	-0-	-11572	-0-	664	1	16183	3	N	619	554	0			121
							681	9									
*10	28365	X	22000	-0-	-6365	-0-	997	1	20307	3	N	633	673	0			81
							696	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
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	22328	-0-	-5944	-0-	2441	1	17806	2	N	1634	1669	0			339
							284	3	1797	9							
*08	27373	X	21087	-0-	-6286	-0-	2828	1	16540	2	N	1327	1491	0			175
							259	3	1460	9							
*09	24630	X	13150	-0-	-11480	-0-	992	1	10986	2	N	912	909	0			178
							169	3	1003	9							
10	25451	X	18761	-0-	-6690	-0-	1552	1	15447	2	N	1310	1320	0			168
							321	3	1441	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
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	36294	-0-	-6734	-0-	4072	1	29711	2	N	1984	2027	0			412
							329	3	2182	9							
*08	42005	X	33721	-0-	-8284	-0-	4642	1	27166	2	N	1493	1708	0			197
							271	3	1642	9							
*09	37500	X	25808	-0-	-11692	-0-	1990	1	22051	2	N	1351	1284	0			264
							281	3	1486	9							
*10	36890	X	29297	-0-	-7593	-0-	2479	1	24684	2	N	1609	1667	0			206
							364	3	1770	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	402	1	11538	3	Y	2138	1865	0			273
							2352	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14341	-0-	-11265	-0-	673	1	12999	3	Y	608	662	0			126
							669	9									
*08	19902	X	9115	-0-	-10787	-0-	307	1	8347	3	Y	419	490	0			55
							461	9									
*09	19260	X	10255	-0-	-9005	-0-	377	1	9194	3	Y	622	556	0			121
							684	9									
10	19902	X	17186	-0-	-2716	-0-	762	1	15524	3	Y	818	834	0			105
							900	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
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	19344	-0-	-9393	-0-	904	1	17450	3	Y	900	929	0			187
							990	9									
*08	20615	X	13509	-0-	-7106	-0-	454	1	12352	3	Y	639	742	0			84
							703	9									
*09	19950	X	14444	-0-	-5506	-0-	529	1	12901	3	Y	922	826	0			180
							1014	9									
*10	20615	X	15653	-0-	-4962	-0-	694	1	14143	3	Y	742	827	0			95
							816	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
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	21697	-0-	-9427	-0-	1005	1	19390	3	Y	1184	1195	0			246
							1302	9									
*08	20398	X	12177	-0-	-8221	-0-	404	1	10991	3	Y	711	863	0			94
							782	9									
09	19740	X	14333	-0-	-5407	-0-	519	1	12648	3	Y	1060	947	0			207
							1166	9									
*10	20398	X	15952	-0-	-4446	-0-	700	1	14260	3	Y	902	994	0			115
							992	9									

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
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	16463	-0-	-2602	-0-	766	1	14781	3	Y	833	819	0			173
							916	9									
*08	14756	X	10612	-0-	-4144	-0-	357	1	9710	3	Y	495	603	0			65
							545	9									
*09	14280	X	10537	-0-	-3743	-0-	387	1	9438	3	Y	647	586	0			126
							712	9									
*10	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	738	1	15039	3	Y	1149	1128	0			147
							1264	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
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	18970	-0-	-5892	-0-	881	1	17012	3	Y	979	1008	0			203
							1077	9									
*08	18879	X	12606	-0-	-6273	-0-	421	1	11457	3	Y	662	778	0			87
							728	9									
*09	18270	X	12047	-0-	-6223	-0-	440	1	10726	3	Y	801	732	0			156
							881	9									
10	18879	X	15188	-0-	-3691	-0-	667	1	13586	3	Y	850	897	0			109
							935	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	18257	-0-	-5117	-0-	825	1	15921	3	N	1374	1415	0			285
							1511	9									
*08	23374	X	-0-	-0-	-23374	-0-					N	657	855	0			87
09	20010	X	14913	-0-	-5097	-0-	534	1	13027	3	N	1229	1076	0			240
							1352	9									
*10	19840	X	18020	-0-	-1820	-0-	771	1	15712	3	N	1397	1458	0			179
							1537	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
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	8147	-0-	-874	-0-	187	1	1041	2	N	597	518	0			79
							6262	3	657	9							
09	8730	X	7722	-0-	-1008	-0-	193	1	6915	3	N	558	528	0			109
							614	9									
10	9021	X	6311	-0-	-2710	-0-	195	1	5589	3	N	479	527	0			61
							527	9									

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
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	6398	-0-	-4979	-0-	156	1	5413	3	N	754	674	0			156
							829	9									
*08	11377	X	2161	-0-	-9216	-0-	48	1	268	2	N	210	338	0			28
							1614	3	231	9							
09	11010	X	5641	-0-	-5369	-0-	135	1	4818	3	N	625	531	0			122
							688	9									
10	6851	X	5490	-0-	-1361	-0-	172	1	4930	3	N	353	430	0			45
							388	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 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16113	-0-	-5246	-0-	702	1	13555	3	Y	1687	1599	0			350
							1856	9									
*08	13330	X	12375	-0-	-955	-0-	387	1	10527	3	Y	1328	1503	0			175
							1461	9									
*09	12900	X	8718	-0-	-4182	-0-	291	1	7093	3	Y	1213	1151	0			237
							1334	9									
*10	13330	X	12922	-0-	-408	-0-	521	1	10606	3	Y	1632	1660	0			209
							1795	9									

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
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	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	933	1	18007	3	Y	2186	1981	0			454
							2405	9									
*08	17918	X	13831	-0-	-4087	-0-	434	1	11800	3	Y	1452	1714	0			192
							1597	9									
09	17340	X	11431	-0-	-5909	-0-	384	1	9362	3	Y	1532	1425	0			299
							1685	9									
*10	17918	X	12643	-0-	-5275	-0-	547	1	11144	3	Y	865	1053	0			111
							952	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
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	3117	-0-	-12011	-0-	137	1	2646	3	Y	304	384	0			63
							334	9									
*08	10943	X	8824	-0-	-2119	-0-	279	1	7574	3	Y	883	830	0			116
							971	9									
*09	10590	X	6922	-0-	-3668	-0-	234	1	5714	3	Y	885	828	0			173
							974	9									
*10	9207	X	5495	-0-	-3712	-0-	227	1	4615	3	Y	594	691	0			76
							653	9									

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
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	6214	-0-	-19268	-0-	271	1	5226	3	Y	652	804	0			135
							717	9									
*08	18507	X	17175	-0-	-1332	-0-	537	1	14604	3	Y	1849	1740	0			244
							2034	9									
*09	17910	X	11862	-0-	-6048	-0-	397	1	9673	3	Y	1629	1555	0			318
							1792	9									
*10	18507	X	16895	-0-	-1612	-0-	690	1	14049	3	Y	1960	2027	0			251
							2156	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 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9071	-0-	-7390	-0-	208	1	1159	2	N	667	579	0			88
							6970	3	734	9							
09	15930	X	14114	-0-	-1816	-0-	352	1	12576	3	N	1078	956	0			210
							1186	9									
10	16461	X	12257	-0-	-4204	-0-	375	1	10757	3	N	1023	1102	0			131
							1125	9									

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
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	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	411	1	7925	3	Y	752	687	0			156
							827	9									
*08	7750	X	6380	-0-	-1370	-0-	205	1	5584	3	Y	537	622	0			71
							591	9									
09	7470	X	1601	-0-	-5869	-0-	56	1	1355	3	Y	173	210	0			34
							190	9									
10	7905	X	3490	-0-	-4415	-0-	147	1	2994	3	Y	317	310	0			41
							349	9									

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 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
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	22974	-0-	-7096	-0-	578	1	20115	3	N	2074	1793	0			430
							2281	9									
*08	24118	X	23429	-0-	-689	-0-	525	1	2930	2	N	2138	2286	0			282
							17622	3	2352	9							
*09	27299	X	27299	-0-	-0-	-0-	660	1	23599	3	N	2764	2507	0			539
							3040	9									
*10	24583	X	20650	-0-	-3933	-0-	641	1	18381	3	N	1480	1830	0			189
							1628	9									

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8778	-0-	-13418	-0-	212	1	7389	3	N	1070	956	0			222
							1177	9									
*08	18817	X	509	-0-	-18308	-0-	12	1	67	2	N	24	243	0			3
							404	3	26	9							
09	18210	X	1327	-0-	-16883	-0-	33	1	1197	3	N	88	74	0			17
							97	9									
10	14818	X	563	-0-	-14255	-0-	18	1	508	3	N	34	47	0			4
							37	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
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	22	-0-	-26886	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							18	3									
09	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-
10	24614	X	62	-0-	-24552	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

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	7074	-0-	-49253	-0-	167	1	5797	3	Y	1009	1245	0			209
							1110	9									
*08	30783	X	13888	-0-	-16895	-0-	317	1	1768	2	Y	1065	1134	0			140
							10631	3	1172	9							
*09	29790	X	22625	-0-	-7165	-0-	558	1	19970	3	Y	1906	1673	0			373
							2097	9									
*10	30783	X	28311	-0-	-2472	-0-	883	1	25335	3	Y	1903	2033	0			243
							2093	9									

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

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	28261	-0-	-27074	-0-	672	1	23384	3	Y	3823	3672	0			793
							4205	9									
*08	29791	X	24245	-0-	-5546	-0-	539	1	3009	2	Y	2366	2847	0			312
							18094	3	2603	9							
*09	28830	X	19998	-0-	-8832	-0-	493	1	17618	3	Y	1715	1691	0			336
							1887	9									
*10	29791	X	23202	-0-	-6589	-0-	725	1	20794	3	Y	1530	1670	0			196
							1683	9									

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

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	21930	-0-	-34149	-0-	587	1	20421	3	Y	838	890	0			174
							922	9									
*08	26246	X	26246	-0-	-0-	-0-	617	1	3442	2	Y	1350	1346	0			178
							20702	3	1485	9							
*09	25320	X	19332	-0-	-5988	-0-	490	1	17538	3	Y	1185	1133	0			230
							1304	9									
*10	26164	X	9522	-0-	-16642	-0-	298	1	8544	3	Y	618	769	0			79
							680	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
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	14652	-0-	-25555	-0-	648	1	12504	3	N	1364	1365	0			283
							1500	9									
*08	37944	X	7348	-0-	-30596	-0-	235	1	6377	3	N	669	864	0			88
							736	9									
*09	26430	X	10205	-0-	-16225	-0-	350	1	8546	3	N	1190	1046	0			232
							1309	9									
10	24645	X	13013	-0-	-11632	-0-	532	1	10836	3	N	1495	1536	0			191
							1645	9									

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

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	30806	-0-	-19693	-0-	1414	1	27289	3	N	1912	1950	0			397
							2103	9									
*08	48143	X	26401	-0-	-21742	-0-	872	1	23711	3	N	1653	1832	0			218
							1818	9									
*09	37290	X	30958	-0-	-6332	-0-	1115	1	27184	3	N	2417	2163	0			472
							2659	9									
*10	33387	X	28872	-0-	-4515	-0-	1252	1	25510	3	N	1918	2145	0			245
							2110	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

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	1335	-0-	-18877	-0-	32	1	1106	3	N	179	336	0			37
							197	9									
*08	16058	X	12430	-0-	-3628	-0-	273	1	1522	2	N	1348	1207	0			178
							9152	3	1483	9							
*09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	259	1	9255	3	N	1285	1212	0			251
							1414	9									
*10	9858	X	8679	-0-	-1179	-0-	256	1	7336	3	N	988	1113	0			126
							1087	9									

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

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	29755	-0-	-20558	-0-	1368	1	26414	3	N	1794	1911	0			372
							1973	9									
*08	50313	X	3270	-0-	-47043	-0-	106	1	2886	3	N	253	592	0			33
							278	9									
*09	40170	X	5314	-0-	-34856	-0-	194	1	4732	3	N	353	317	0			69
							388	9									
*10	40021	X	13315	-0-	-26706	-0-	571	1	11625	3	N	1017	956	0			130
							1119	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
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	20745	-0-	-16145	-0-	544	1	18928	3	N	1157	1386	0			240
							1273	9									
*08	28768	X	19449	-0-	-9319	-0-	463	1	2583	2	N	788	924	0			104
							15536	3	867	9							
09	27570	X	26679	-0-	-891	-0-	680	1	24330	3	N	1517	1325	0			296
							1669	9									
*10	26102	X	24223	-0-	-1879	-0-	741	1	21236	3	N	2042	2077	0			261
							2246	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
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	4003	-0-	-15217	-0-	96	1	3345	3	N	511	724	0			106
							562	9									
*08	15965	X	12892	-0-	-3073	-0-	281	1	1568	2	N	1466	1379	0			193
							9430	3	1613	9							
*09	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	375	1	13393	3	N	1635	1509	0			319
							1799	9									
*10	15965	X	13309	-0-	-2656	-0-	395	1	11317	3	N	1452	1585	0			186
							1597	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
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	7463	-0-	-75338	-0-	187	1	6497	3	N	708	1219	0			147
							779	9									
*08	71207	X	-0-	-0-	-71207	-0-					N	-0-	147	0			-0-
09	68910	X	20399	-0-	-48511	-0-	526	1	18802	3	N	974	784	0			190
							1071	9									
10	56637	X	18078	-0-	-38559	-0-	568	1	16298	3	N	1102	1151	0			141
							1212	9									

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
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	-0-	-0-	-45508	-0-					N	-0-					202
09	44040	X	-0-	-0-	-44040	-0-					N	-0-					202
10	36270	X	NO RPT	-0-	-36270	-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
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	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
09	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	7573	-0-	-64936	-0-	191	1	6641	3	N	674	1275	0			140
						741	9									
*08	69750 X	-0-	-0-	-69750	-0-					N	1	141	0			-0-
09	67500 X	-0-	-0-	-67500	-0-					N	-0-					-0-
10	58621 X	-0-	-0-	-58621	-0-					N	-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
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	291	-0-	-36878	-0-	7	1	248	3	N	33	244	0			7
						36	9									
*08	30442 X	76	-0-	-30366	-0-	1	1	7	2	N	25	29	0			3
						40	3	28	9							
09	29460 X	-0-	-0-	-29460	-0-					N	-0-	3	0			-0-
10	26877 X	448	-0-	-26429	-0-	14	1	414	3	N	18	16	0			2
						20	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
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	21862	-0-	-21631	-0-	562	1	19575	3	N	1568	1568	0			325
						1725	9									
*08	34968 X	18608	-0-	-16360	-0-	430	1	2398	2	N	1234	1396	0			163
						14423	3	1357	9							
09	32790 X	29931	-0-	-2859	-0-	757	1	27074	3	N	1909	1699	0			373
						2100	9									
*10	29264 X	22051	-0-	-7213	-0-	690	1	19780	3	N	1437	1626	0			184
						1581	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
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	22298	-0-	-23427	-0-	578	1	20118	3	N	1456	1484	0			302
							1602	9									
*08	37169	X	21731	-0-	-15438	-0-	509	1	2838	2	N	1197	1341	0			158
							17067	3	1317	9							
09	35220	X	27834	-0-	-7386	-0-	713	1	25485	3	N	1487	1355	0			290
							1636	9									
*10	33077	X	25204	-0-	-7873	-0-	797	1	22867	3	N	1400	1511	0			179
							1540	9									

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

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	20770	-0-	-19251	-0-	509	1	17702	3	N	2326	2333	0			483
							2559	9									
*08	31682	X	17128	-0-	-14554	-0-	384	1	2141	2	N	1571	1847	0			207
							12875	3	1728	9							
*09	30660	X	24815	-0-	-5845	-0-	612	1	21885	3	N	2107	1903	0			411
							2318	9									
*10	29202	X	20689	-0-	-8513	-0-	630	1	18054	3	N	1823	2001	0			233
							2005	9									

31 OPERATING LLC 953535
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

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-
*09	1800	X	714	-0-	-1086	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1292	-0-	-1033	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

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-
*09	2070	N	1390	-0-	-680	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	593	-0-	-1546	-0-	593	2			N	-0-					-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

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-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			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
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
09	2910 #	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			176
10	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

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	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-			-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
*10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (6850) 87479 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G.T. WELL #: 37 RRCID -> 138635 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	65	2	316	9	Y	287	258	1			93
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	87	2	381	9	Y	346	339	1			100
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	153	2	441	9	Y	401	433	1			68

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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

05	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									
*09	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	188	1	11507	2	N	165	187	1			119
							182	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					119

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

05	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
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3114	3	7	9	N	6					72
10	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	2763	3	10	9	N	9					81

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	908	2	18	9	N	16					38
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	N	5					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	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									
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	11	1	229	3	N	7					66
							8	9									
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	15	1	267	3	N	4					70
							4	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2970	#	37	-0-	-2933	-0-	37	2			N	-0-					97
10	3069	#	25	-0-	-3044	-0-	25	2			N	-0-					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

05	PRTL PLG	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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: 3 RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

05	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			43

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2200) 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 2 RRCID -> 194689 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	937	856	-0-	-81	-0-	227	2	629	9	Y	572	608	1			55
*09	1573	1573	-0-	-0-	-0-	261	2	1312	9	Y	1193	981	1			267
10	775	3545	-0-	2770	2770	319	2	3226	9	Y	2933	2749	1			452

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
05	47585	25181	-0-	-22404	106376	25181	2		Y	-0-			-0-
06	46050	11267	-0-	-34783	71593	11267	2		Y	-0-			-0-
07	47585	14872	-0-	-32713	38880	14872	2		Y	-0-			-0-
08	30349	11006	-0-	-19343	19537	11006	2		Y	-0-			-0-
09	29370	12837	-0-	-16533	3004	12837	2		Y	-0-			-0-
10	25172 #	13499	-0-	-11673	-0-	13499	2		Y	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	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

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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WEEK-END OIL COMPANY 905005
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
09	4920 #	4066	-0-	-854	-0-	3991	2	75	9	N	68					240
10	4712 #	4001	-0-	-711	-0-	3913	2	88	9	N	80	192	1			128

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			71
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, 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

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
09	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			42
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

05	P&A COND	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

05	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	1097	-0-	1097 B	1097	60 1	1037 3	N	-0-			33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

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
*09	1440 X	1335	-0-	-105 B	-0-	66 1	1269 3	N	-0-			4
10	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-			4

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

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-
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2		N	-0-			-0-
*10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879 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
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-
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

05	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
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	943	3	Y	7					60
						8	9									
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	2	1	707	3	Y	8					68
						9	9									

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

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									
09	69810 X	53011	-0-	-16799	-0-	601	1	52028	3	Y	347	466	1			73
						382	9									
10	72137 X	53189	-0-	-18948	-0-	644	1	52251	3	Y	267					340
						294	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

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-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	1	1	614	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

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
09	150 X	50	-0-	-100 B	-3370	29	2	21	9	N	19					48
10	93 X	-0-	-0-	-93 B	-3370					N	-0-					48

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

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
09	30 X	13	-0-	-17 B	-510	4	2	9	9	N	8					23
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-510					N	-0-					23

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			100

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
10	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

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

05	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-
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3	N	-0-			-0-
10	3627 X	1840	-0-	-1787	-0-	1840	3	N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

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-
09	5820 X	4326	-0-	-1494	-0-	4326	3	N	-0-			-0-
10	6014 X	1644	-0-	-4370	-0-	1644	3	N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122 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-
09	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
10	7285 X	5704	-0-	-1581	-0-	5704	3			N	-0-					-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

05	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-
09	1320 X	1317	-0-	-3	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1519 X	772	-0-	-747	-0-	772	3			N	-0-					-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

05	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-
09	4080 X	3963	-0-	-117	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
10	4216 X	2647	-0-	-1569	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

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-
09	1500 X	1095	-0-	-405	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1519 X	514	-0-	-1005	-0-	514	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

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-
09	5160 X	4943	-0-	-217	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
10	5425 X	2452	-0-	-2973	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

05	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-
09	4680 X	4545	-0-	-135	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
10	4743 X	3066	-0-	-1677	-0-	3066	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5115 X	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-
09	4140 X	1086	-0-	-3054	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
10	4650 X	900	-0-	-3750	-0-	900	3		N	-0-			-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

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-
09	3030 X	2791	-0-	-239	-0-	2791	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	906	-0-	-2163	-0-	906	3		N	-0-			-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

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-
09	2790 X	2758	-0-	-32	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
10	2728 X	1437	-0-	-1291	-0-	1437	3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

05	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-
09	2640 X	1495	-0-	-1145	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
10	2542 X	1655	-0-	-887	-0-	1655	3		N	-0-			-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

05	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-
09	3990 X	3615	-0-	-375	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
10	4092 X	1889	-0-	-2203	-0-	1889	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

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-
09	5010 X	3848	-0-	-1162	-0-	292	1	3556	3	N	-0-					-0-
10	5177 X	3548	-0-	-1629	-0-	256	1	3292	3	N	-0-					-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

05	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									
09	6030 X	4568	-0-	-1462 B	-0-	575	1	3989	2	N	4					52
						4	9									
10	5952 X	5725	-0-	-227 B	-0-	775	1	4946	2	N	4					56
						4	9									

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

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
09	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					24
*10	208 X	208	-0-	-0- B	-0-	150	1	58	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

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									
09	12510 X	7102	-0-	-5408	-0-	393	1	6665	2	Y	40					308
						44	9									
10	13516 X	10594	-0-	-2922	-0-	513	1	9992	2	Y	81	188	1			201
						89	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

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-
09	300 N	211	-0-	-89	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-

TOM LYNNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

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									
09	5760 X	3479	-0-	-2281	-0-	680	1	2672	3	Y	115	156	1			173
						127	9									
10	5952 X	1165	-0-	-4787	-0-	302	1	782	3	Y	74	142	1			105
						81	9									

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
09	6930 X	4306	-0-	-2624	-0-	866	1	3404	3	Y	33	39	1			42
						36	9									
10	7161 X	6344	-0-	-817	-0-	1757	1	4547	3	Y	36	46	1			32
						40	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B" WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (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

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3560) //CONT.// 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

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-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

05	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-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

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-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
10	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

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

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4600) 90534 375 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -A- WELL #: A 9 RRCID -> 208132 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4510 - 4513

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

05	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-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1116 X	133	-0-	-983	-0-	133	3			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	310 X	52	-0-	-258	-0-	52	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

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-
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705 N	347	-0-	-1358	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
10	868 X	6	-0-	-862	-0-	6	1		N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 25 RRCID -> 176367 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978

05	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

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-
09	4140 X	1400	-0-	-2740	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
10	4278 X	1344	-0-	-2934	-0-	1344	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2017

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 47 RRCID -> 142081 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

05	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "C" WELL #: 2 RRCID -> 282111 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5730 - 5736

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-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (6400) 90534 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 282666 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6384 - 6393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4301	69	-0-	-4232	-0-	36	1	33	9	N	30	18	0	1	1	11
06	5610	21	-0-	-5589	-0-	21	1			N	-0-	11	0			-0-
07	5797	23	-0-	-5774	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	5797	3	-0-	-5794	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	5610	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
10	5797	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (6470) 90534 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 22 RRCID -> 282648 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 6589

11	0 W	3212	-0-	3212	39201	3102	2	110	9	N	100	117	1		22
12	0 W	3704	-0-	3704	42905	3541	2	163	9	N	148	125	1		45
01	0 W	3054	-0-	3054	45959	2941	2	113	9	N	103	118	1		30
02	0 W	4639	-0-	4639	50598	4606	2	33	9	N	30	51	1		9
03	0 W	3020	-0-	3020	53618	3020	2			N	-0-	6	1		3
04	0 W	2368	-0-	2368	55986	2368	2			N	-0-	3	1		-0-
05	0 W	954	-0-	954	56940	954	2			N	-0-				-0-
06	0 W	570	-0-	570	57510	550	2	20	9	N	18	13	1		5
07	0 W	677	-0-	677	58187	645	2	32	9	N	29	30	1		4
*08	0 W	529	-0-	529	58716	504	2	25	9	N	23	22	1		5
*09	0 W	314	-0-	314	59030	307	2	7	9	N	6	9	1		2
*10	0 W	3	-0-	3	59033	1	2	2	9	N	2	3	1		1

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	1023 N	102	-0-	-921	-0-	102	3			N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	93 52	1 9	1585	2	N	47				200
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	90 77	1 9	1546	2	N	70	180	1		90
07	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	93 40	1 9	1585	2	N	36				126
08	1736 N	1278	-0-	-458	-0-	93 41	1 9	1144	2	N	37				163
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	90 68	1 9	1558	2	N	62				225
*10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	93 56	1 9	1722	2	N	51	183	1		93

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

05	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
09	47070 #	33248	-0-	-13822	-0-	32701	2	547	9	N	497	551	1		162
10	44733 #	33825	-0-	-10908	-0-	33211	2	614	9	N	558	357	1		363

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

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
09	11880 X	7779	-0-	-4101	-0-	7736	2	43	9	N	39	179	1		80
10	9548 X	8302	-0-	-1246	-0-	8246	2	56	9	N	51				131

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULETA (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139 X	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-
09	1770 X	1742	-0-	-28	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
*10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178 X	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-
*09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
*10	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2			80
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			80

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

05	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
09	630 X	14	-0-	-616	-0-	1	1	13	2	N	-0-					35
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

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
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					34
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

05	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

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-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				-0-
*09	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			N	-0-				-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

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-
*09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-				-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

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-
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			N	-0-				-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-				-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

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-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

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									
09	6330 X	1931	-0-	-4399	-0-	572	1	1359	3	N	-0-					-0-
10	6541 X	3027	-0-	-3514	-0-	1008	1	2012	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

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									
09	630 N	587	-0-	-43	-0-	173	1	410	3	N	4					125
						4	9									
10	651 N	511	-0-	-140	-0-	168	1	337	3	N	5					130
						6	9									

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)//CONT.// 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. //CONT.// 910460
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
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									
09	6300 X	1399	-0-	-4901	-0-	413	1	984	3	N	2	2	8			94
						2	9									
10	6510 X	2048	-0-	-4462	-0-	683	1	1363	3	N	2	2	8			94
						2	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

TULETA, 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

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-																
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

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																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191					N	-0-				-0-

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

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-																
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

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														
09	510 #	267	-0-	-243 B	-1457	267	2			N	-0-			-0-
10	620 #	568	-0-	-52 B	-1509	568	2			N	-0-			-0-

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

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-
*09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	943	2	92	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

05	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-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

05	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							
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	193	1	460	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	527 N	437	-0-	-90	-0-	145	1	289	3	N	3	3 8		-0-
						3	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
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
09	720 #	130	-0-	-590	-0-	84	2	46	9	N	42					84
10	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					84

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					1
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

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									
09	3360 X	352	-0-	-3008	-0-	28	1	323	2	N	1	3	1			15
						1	9									
10	1984 X	96	-0-	-1888	-0-	7	1	88	2	N	1	3	1			13
						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

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
*09	DLQ G-10	64	-0-	64 B	123	3	1	61	2	Y	-0-					94
*10	DLQ G-10	103	-0-	103 B	226	3	1	79	2	Y	19					113
						21	9									

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

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									
09	5520	4714	-0-	-806 B	-5491	369	1	4306	2	N	35	57	1			128
						39	9									
10	5704	6148	-0-	444 B	-5047	428	1	5652	2	N	62	57	1			133
						68	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	124 12	1 9	2409	2	Y	11	7	1		31
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	75 7	1 9	1588	2	Y	6	7	1		30
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	124 7	1 9	2039	2	Y	6	14	1		22
08	DLQ G-10	1441	-0-	1441	1441	104 6	1 9	1331	2	Y	5				27
09	DLQ G-10	1824	-0-	1824	3265	143 6	1 9	1675	2	Y	5	7	1		25
10	DLQ G-10	1838	-0-	1838	5103	129 8	1 9	1701	2	Y	7	7	1		25

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	DLQ G-10	25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					5

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

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									
09	7830 X	5881	-0-	-1949	-0-	1667	1	4208	2	N	5	7	1			25
						6	9									
10	8091 X	7267	-0-	-824	-0-	1885	1	5374	2	N	7	7	1			25
						8	9									

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	5	7	1			25
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	7	7	1			25

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

05	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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	5730	X	4946	-0-	-784	-0-	241	1	4681	2	N	22	36	1			91
							24	9									
10	5549	X	5452	-0-	-97	-0-	222	1	5187	2	N	39	35	1			95
							43	9									

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

05	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									
09	4230	X	3062	-0-	-1168	-0-	868	1	2190	2	N	4	7	1			20
							4	9									
10	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	877	1	2501	2	N	8	7	1			21
							9	9									

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

05	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
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*10	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

05	5115 X	4998	-0-	-117	-0-	432	1	4554	2	N	11	7	1			31
						12	9									
06	4950 X	3013	-0-	-1937	-0-	271	1	2735	2	N	6	7	1			30
						7	9									
07	4805 X	2717	-0-	-2088	-0-	711	1	1999	2	N	6	14	1			22
						7	9									
08	4991 X	3791	-0-	-1200	-0-	1226	1	2559	2	N	5					27
						6	9									
09	4830 X	3749	-0-	-1081	-0-	1062	1	2681	2	N	5	7	1			25
						6	9									
10	4991 X	4813	-0-	-178	-0-	1248	1	3557	2	N	7	7	1			25
						8	9									

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	557	1	5871	2	N	11	7	1			31
							12	9									
06	6180	X	5941	-0-	-239	-0-	535	1	5399	2	N	6	7	1			30
							7	9									
07	6386	X	6239	-0-	-147	-0-	1635	1	4597	2	N	6	14	1			22
							7	9									
08	6448	X	4627	-0-	-1821	-0-	1497	1	3124	2	N	5					27
							6	9									
09	6240	X	4855	-0-	-1385	-0-	1376	1	3473	2	N	5	7	1			25
							6	9									
10	6448	X	5785	-0-	-663	-0-	1500	1	4277	2	N	7	7	1			25
							8	9									

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	4	7	1			17
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1			18

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

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									
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	5	7	1			25
							6	9									
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	7	7	1			25
							8	9									

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

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-
09	DLQ	G-10	672	-0-	672	1358	53	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	850	-0-	850	2208	60	1	790	2	Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2202	339	1	857	2	Y	4	7	1			22
							4	9									
10	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3431	317	1	903	2	Y	8	7	1			23
							9	9									

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

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
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	8460 X	5265	-0-	-3195 B	-0-	415	1	4846	2	N	4	7	1			18
						4	9									
10	8339 X	6304	-0-	-2035 B	-0-	443	1	5852	2	N	8	7	1			19
						9	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
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									
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	21	1			47
*10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	23	21	1			49

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCÈTTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT		-0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LISA MARIE WELL #: 1 RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6700) //CONT.// 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC //CONT.// 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
*10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	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
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									
09	7620 #	4728	-0-	-2892	-0-	669	1	4048	2	N	10					88
						11	9									
10	6882 #	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					88

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	17760 #	14225	-0-	-3535	-0-	713	1	13512	2	N	-0-					-0-
10	20181 N	16935	-0-	-3246 B	-0-	673	1	16262	2	N	-0-					-0-

WELDER 'C' 25 WELL #: 25 RRCID -> 282397 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3160 - 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
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	-0-	8	1			6
09	11220	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "E" WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	1	26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3250) 93777 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164646 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3154 - 3166

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4964	-0-	4964	4964	319	1	4548	3	Y	88	50	1			60
						97	9									
09	DLQ G-10	3568	-0-	3568	8532	230	1	3260	3	Y	71	115	1			16
						78	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8532					Y	NO RPT					16

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5071	-0-	5071	5071	324	1	4636	3	Y	101	58	1			69
						111	9									
09	DLQ G-10	3647	-0-	3647	8718	234	1	3323	3	Y	82	132	1			19
						90	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8718					Y	NO RPT					19

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867 X	4804	-0-	-63	-0-	274 110	1 9	4420	3	Y	100	95	1			32
06	4710 X	4671	-0-	-39	-0-	298 102	1 9	4271	3	Y	93	103	1			22
07	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	337 116	1 9	4781	3	Y	105	110	1			17
08	DLQ G-10	4716	-0-	4716	4716	303 73	1 9	4340	3	Y	66	38	1			45
09	DLQ G-10	3389	-0-	3389	8105	219 59	1 9	3111	3	Y	54	87	1			12
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8105					Y	NO RPT					12

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	90 73	1 9	1444	3	Y	66	64	1			21
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	97 62	1 9	1386	3	Y	56	64	1			13
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	100 68	1 9	1415	3	Y	62	65	1			10
08	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	90 43	1 9	1284	3	Y	39	22	1			27
09	DLQ G-10	1021	-0-	1021	2438	65 35	1 9	921	3	Y	32	51	1			8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2438					Y	NO RPT					8

KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	178 275	1 9	2874	3	Y	250	244	1			79
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	192 240	1 9	2750	3	Y	218	246	1			51
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	197 259	1 9	2787	3	Y	235	248	1			38
08	DLQ G-10	2871	-0-	2871	2871	177 164	1 9	2530	3	Y	149	85	1			102
09	DLQ G-10	2074	-0-	2074	4945	128 133	1 9	1813	3	Y	121	194	1			29
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4945					Y	NO RPT					29

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	210 122	1 9	3386	3	Y	111	108	1			35
06	3540 X	3372	-0-	-168	-0-	213 105	1 9	3054	3	Y	95	108	1			22
07	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	227 114	1 9	3215	3	Y	104	109	1			17
08	DLQ G-10	3195	-0-	3195	3195	204 73	1 9	2918	3	Y	66	38	1			45
09	DLQ G-10	2298	-0-	2298	5493	148 58	1 9	2092	3	Y	53	86	1			12
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5493					Y	NO RPT					12

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2010	-0-	-2330	-0-	281	1	1668	3	N	55	187	1			125
							61	9									
09	4200	X	1997	-0-	-2203	-0-	277	1	1639	3	N	74					199
							81	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					199

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (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

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	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	866	-0-	-405	-0-	865	2	1	9	N	1					144
09	1290	N	714	-0-	-576	-0-	714	2			N	-0-					144
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					144

VIENNA (8450) //CONT.// 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

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
09	3450 X	1980	-0-	-1470	-0-	1959	2	21	9	N	19					122
10	3503 X	1018	-0-	-2485	-0-	1018	2			N	-0-					122

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

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
*09	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					55
*10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	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

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
09	4699 X	4699	-0-	-0- B	-0-	4662	3	37	9	N	34	4	1			75
*10	4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	4249	3	34	9	N	31					106

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	1057	3	21	9	N	19					111
*10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1326	3	20	9	N	18					129

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

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	599	-0-	-3679	-0-	598	3	1	9	N	1					38
09	4140 X	2378	-0-	-1762	-0-	2374	3	4	9	N	4	3	1			39
*10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4427	3	156	9	N	142					181

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

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
09	6600 X	3414	-0-	-3186	-0-	3295	3	119	9	N	108	171	1			81
10	6820 X	6453	-0-	-367	-0-	6264	3	189	9	N	172	182	1			71

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

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
09	4050 X	3337	-0-	-713	-0-	3248	3	89	9	N	81	21	1			202
*10	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6267	3	52	9	N	47	177	1			72

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

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
09	6810 X	6049	-0-	-761	-0-	5933	3	116	9	N	105	5	1			138
10	7037 X	6748	-0-	-289	-0-	6603	3	145	9	N	132					270

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8858	3	101	9	N	92	180	1			111
09	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8808	3	150	9	N	136	7	1			240
10	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					240

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

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
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					11
*10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	2340 X	2132	-0-	-208	-0-	170	1	1961	2	N	1	177	1			136
						1	9									
*10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	290	1	2720	2	N	-0-					136

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	10380	X	8879	-0-	-1501	-0-	500	1	8321	2	Y	53	182	1			322
							58	9									
*10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	520	1	5824	2	Y	146	182	1			286
							161	9									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

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
09	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	12968	2	117	9	N	106	176	1			78
*10	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	775	1	13174	2	N	127					205
							140	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

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
09	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	12838	2	222	9	N	202	182	1			180
*10	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15445	2	320	9	N	291	372	1			99

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

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
09	8280	X	7487	-0-	-793	-0-	480	1	7007	2	N	-0-					195
10	8556	X	6603	-0-	-1953	-0-	540	1	6063	2	N	-0-					195

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	5970	X	15	-0-	-5955	-0-	10	1	5	2	N	-0-					145
10	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					145

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

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
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	500	1	5517	2	N	13					162
							14	9									
*10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	580	1	5197	2	N	48					210
							53	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

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
09	660	N	259	-0-	-401	-0-	251	3	8	9	Y	7					111
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					111

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

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
09	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3219	3	19	9	N	17					66
*10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4688	3	3	9	N	3					69

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

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
09	2370	X	2206	-0-	-164	-0-	2198	3	8	9	Y	7					111
*10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2425	3	73	9	Y	66					177

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

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
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4577	3	14	9	N	13	3	1			149
*10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					149

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					128
*10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					128

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

05	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
09	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	2475	1	9974	2	N	182					436
						200	9									
*10	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	2441	1	10009	2	N	188	348	1			276
						207	9									

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
NEWTON-WELDER GU WELL #: 2 RRCID -> 189428 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

05	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
09	1890 N	673	-0-	-1217	B	-0-	659	2	14	9	N	13				109
10	1984 N	1625	-0-	-359	B	-0-	1625	2			N	-0-				109

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10	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

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

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
*09	2878	2878	-0-	-0-	-0-	2742	2	136	9	N	124					251
10	2945	3141	-0-	196	196	3031	2	110	9	N	100	181	1			170

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

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
09	2310 X	2252	-0-	-58	-0-	2207	2	45	9	N	41					141
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					141

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

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
09	5827 X	3277	-0-	-2550	-0-	3222	2	55	9	Y	50					77
*10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5130	2	47	9	Y	43					120

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
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
09	3074 X	1896	-0-	-1178	-0-	1855	2	41	9	Y	37					169
*10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2497	2	52	9	Y	47					216

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

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
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2968	2	44	9	N	40					307
10	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	2705	2	28	9	N	25					332

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

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									
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	N	7					134
						8	9									
10	372 N	181	-0-	-191	-0-	22	1	149	2	N	9					143
						10	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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
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									
09	1230 X	846	-0-	-384	-0-	64	1	761	2	N	19					109
						21	9									
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					109

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	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

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
09	6600 X	4799	-0-	-1801	-0-	4680	2	119	9	N	108	178	1			164
10	6820 X	6613	-0-	-207	-0-	6493	2	120	9	N	109	174	1			99

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEESATCHE, SOUTH (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

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
09	840	#	728	-0-	-112	-0-	672	2	56	9	N	51	182	1			55
10	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					55

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (2200) 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 184379 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5275 - 5280

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6740	6740	-0-	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
06	6300	6230	-0-	-70	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6300	-0-	-0-	-6300	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6510	NO RPT	-0-	-6510	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

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
09	300 X	298	-0-	-2	-0-	241	1	57	9	N	52					201
10	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					201

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

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
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	1	148	1			48
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					48

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

05	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-
09	360 N	121	-0-	-239	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-
10	372 N	204	-0-	-168	-0-	18	1	158	2	N	25					25
						28	9									

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	8100	X	5883	-0-	-2217	-0-	449	1	5391	2	Y	39					84
							43	9									
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	#	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									
09	2550	#	1437	-0-	-1113	-0-	110	1	1318	2	Y	8					58
							9	9									
10	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					58

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
10	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOFFORD, C. J. 935452
CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10530 - 10630

05	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

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	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			168
09	120 X	58	-0-	-62	-0-	58 2		Y	-0-			168
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-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

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-
09	420 #	239	-0-	-181	-0-	22 1	217 2	N	-0-			-0-
10	434 #	335	-0-	-99	-0-	29 1	306 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

05	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
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					68
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

05	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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					73
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					73
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (FRIO 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
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-
09	480 N	186	-0-	-294	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

05	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERIDIAN OIL PRODUCTION INC. 561133
WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A" WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 404 RRCID -> 137602 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6033 - 6039

05	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2 WELL #: 1 RRCID -> 079660 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 3515 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 501 RRCID -> 145768 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH 'A' WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 115 RRCID -> 155493 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 103565 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5480 - 5486

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-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 #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.) 96545 691 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 232763 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5786 - 5792

05	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ETABA OPERATING COMPANY 254876
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

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							
09	1830 X	408	-0-	-1422	-0-	24	1	105	2	N	254	353	1	15
						279	9							
10	1023 X	396	-0-	-627	-0-	4	1	27	2	N	332	173	1	174
						365	9							

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

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							
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			47
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			47

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208

WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

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	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	1	Y	-0-			25
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	1	Y	-0-			25
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

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	2308	-0-	-1722	-0-	2308	1			N	-0-					214
09	3900	X	144	-0-	-3756	-0-	144	1			N	-0-					214
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	738				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738				N	-0-			-0-

SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

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	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
*10	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2		N	-0-			-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

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	14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	14542	2	40	9	N	36			57
08	14291 X	13593	-0-	-698	-0-	13563	2	30	9	N	27			84
09	13200 X	10547	-0-	-2653	-0-	10543	2	4	9	N	4			88
10	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT			88

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LOW-END OIL LLC 510360
FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTE (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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3534	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
09	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			80
10	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			80

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 7 RRCID -> 282275 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3386 - 3394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					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
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-
09	5871 R	5871	-0-	-0-	-0-	532	1	5339	2	N	-0-			-0-
*10	4671 R	4671	-0-	-0-	-0-	480	1	4191	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5580	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-
09	5400	988	-0-	-4412	-0-	87	1	901	2	N	-0-			-0-
10	5580	1984	-0-	-3596	-0-	161	1	1823	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (4000) 98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'D' WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

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-
09	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
10	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					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

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
09	3660 #	2480	-0-	-1180	-0-	232	1	2248	2	N	-0-			649
10	4991 #	2241	-0-	-2750	-0-	232	1	2009	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

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

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							
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	139	1	1285	2	Y	90	75	2			45
							231	3	99	9							
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	1051	2	Y	81	84	2			42
							188	3	89	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

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							
09	6900	X	6488	-0-	-412	-0-	535	1	4862	2	Y	101	83	2			50
							980	3	111	9							
10	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	591	1	5191	2	Y	116	105	2			61
							1059	3	128	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

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							
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	642	1	5885	2	Y	97	79	2			48
							1135	3	107	9							
*10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	667	1	5906	2	Y	105	98	2			55
							1145	3	116	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	19	19	2			-0-
							3	3	21	9							
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

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									
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	827	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	75	1	670	2	Y	-0-					-0-
							129	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

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-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					18
10	310	X	-0-	-0-	-310	-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

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									
09	15500	X	7999	-0-	-7501	-0-	1367	1	6558	2	Y	67	66	1			68
							74	9									
*10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	616	1	5529	2	Y	14	62	1			20
							15	9									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

05	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									
09	2850	X	427	-0-	-2423	-0-	54	1	297	2	N	69	59	1			71
							76	9									
*10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	1242	1	4381	2	N	251	236	1			86
							276	9									

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

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									
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	947	1	5252	2	N	68	62	1			71
							75	9									
10	6200	X	5634	-0-	-566	-0-	558	1	5055	2	N	19	67	1			23
							21	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

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-																	
09	2157	N	2157	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1740	2	N	92	74	2		46
								186	3	101	9						
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1723	2	N	98	92	2		52
								163	3	108	9						

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

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-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	3	1	64	3	N	-0-					42
10	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	3	1	66	3	N	-0-					42

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
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	7870		2722	-0-	-5148 B	93275	280	1	2288	2	N	140					190
							154	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 93275																	
09	4461		2751	-0-	-1710 B	91565	300	1	2280	2	N	155	183	1			162
							171	9									
10	3149		NO RPT	-0-	-3149 B	88416					N	NO RPT					162

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-25730 B	244463					N	-0-					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 244463																	
09	14584		-0-	-0-	-14584 B	229879					N	-0-					118
10	10296		NO RPT	-0-	-10296 B	219583					N	NO RPT					118

HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	19027	-0-	-5525 B	-5525	310	1	17668	2	N	954	724	1			692
							1049	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5525																	
09	17283		16941	-0-	-342 B	-5867	290	1	15783	2	N	789	933	1			548
							868	9									
10	12201		NO RPT	-0-	-12201 B	-18068					N	NO RPT					548

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	3000 N	4052	-0-	1052	1052	72	1	3966	2	N	13					140
						14	9									
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	91					N	NO RPT					140

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

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									
09	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	207	1	2238	2	Y	-0-					-0-
						463	3									
*10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	175	1	1653	2	Y	-0-					-0-
						357	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	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							
09	4920	X	3737	-0-	-1183	-0-	265	1	2855	2	Y	16	17	2			8
							599	3	18	9							
10	5084	X	3323	-0-	-1761	-0-	265	1	2499	2	Y	17	16	2			9
							540	3	19	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

05	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							
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	364	1	3925	2	Y	32	25	2			16
							820	3	35	9							
10	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	327	1	3087	2	Y	28	29	2			15
							664	3	31	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

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									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1379	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	91	1	850	2	Y	-0-					-0-
							195	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	7050	X	5839	-0-	-1211	-0-	485	1	4363	2	Y	49	44	2			24
							937	3	54	9							
10	7285	X	7251	-0-	-34	-0-	620	1	5370	2	Y	67	56	2			35
							1187	3	74	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	8130	X	6692	-0-	-1438	-0-	424	1	5176	2	Y	8	7	2			4
							1083	3	9	9							
10	8401	X	6617	-0-	-1784	-0-	431	1	5094	2	Y	7	7	2			4
							1084	3	8	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	6720	X	6093	-0-	-627	-0-	386	1	4703	2	Y	2	2	2			1
							1002	3	2	9							
10	8990	X	7866	-0-	-1124	-0-	513	1	6037	2	Y	4	3	2			2
							1312	3	4	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6598	-0-	-2113	-0-	538	1	4996	2	Y	40	40	2			17
							1020	3	44	9							
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	649	1	6983	2	Y	37	33	2			21
							1482	3	41	9							
10	8742	X	7309	-0-	-1433	-0-	583	1	5487	2	Y	35	37	2			19
							1200	3	39	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	5130	X	4770	-0-	-360	-0-	394	1	3496	2	Y	62	51	2			31
							812	3	68	9							
10	4929	X	4202	-0-	-727	-0-	357	1	3048	2	Y	59	59	2			31
							732	3	65	9							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	562	1	6054	2	Y	64	53	2			32
							1286	3	70	9							
10	7316	X	6716	-0-	-600	-0-	533	1	5019	2	Y	58	59	2			31
							1100	3	64	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	6210	X	6012	-0-	-198	-0-	496	1	4453	2	Y	88	75	2			44
							966	3	97	9							
10	6417	X	5785	-0-	-632	-0-	491	1	4249	2	Y	93	88	2			49
							943	3	102	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	309	1	2802	2	Y	22	18	1			11
							580	3	24	9							
*10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	317	1	2774	2	Y	23	22	2			12
							584	3	25	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	297	1	3604	2	Y	6	5	2			3
							777	3	7	9							
*10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	299	1	3505	2	Y	6	6	2			3
							772	3	7	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	329	1	2983	2	Y	111	92	2			55
							613	3	122	9							
*10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	362	1	3167	2	Y	129	116	2			68
							662	3	142	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3420	X	75	-0-	-3345	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
10	3534	X	34	-0-	-3500	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
							3	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	204	1	2341	2	Y	16	14	2			8
							316	3	18	9							
10	3162	X	2352	-0-	-810	-0-	187	1	1904	2	Y	15	15	2			8
							244	3	17	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	3510	X	2816	-0-	-694	-0-	232	1	2092	2	Y	40	38	2			20
							448	3	44	9							
*10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	333	1	2888	2	Y	59	48	2			31
							632	3	65	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	528	1	5674	2	Y	-0-					9
							1221	3									
10	7409	X	6167	-0-	-1242	-0-	494	1	4641	2	Y	-0-					9
							1032	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
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							
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	457	1	6062	2	Y	250	250	2			-0-
							684	3	275	9							
*10	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	505	1	6570	2	Y	250	250	2			-0-
							657	3	275	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
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							
09	2640	X	708	-0-	-1932	-0-	44	1	544	2	Y	7	6	2			4
							112	3	8	9							
*10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	95	1	1120	2	Y	15	11	2			8
							234	3	17	9							

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-					-0-
							632	3									
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	450	1	4071	2	Y	-0-					-0-
							844	3									
*10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	479	1	4184	2	Y	-0-					-0-
							883	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
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							
09	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	751	1	8097	2	Y	82	66	2			41
							1708	3	90	9							
10	10509	X	8302	-0-	-2207	-0-	663	1	6213	2	Y	70	74	2			37
							1349	3	77	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
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							
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	189	1	2045	2	Y	14	11	2			7
							422	3	15	9							
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	171	1	1607	2	Y	11	12	2			6
							352	3	12	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

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							
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	234	1	2142	2	Y	18	15	2			9
							421	3	20	9							
*10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	259	1	2290	2	Y	21	19	2			11
							454	3	23	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

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							
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	256	1	3126	2	Y	56	46	2			28
							659	3	62	9							
*10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	271	1	3190	2	Y	62	57	2			33
							693	3	68	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
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							
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	617	1	5728	2	Y	77	62	2			38
							1015	3	85	9							
*10	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	575	1	5172	2	Y	75	74	2			39
							909	3	83	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

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							
09	2970	X	2662	-0-	-308	-0-	222	1	2002	2	Y	14	12	2			7
							423	3	15	9							
10	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	222	1	1932	2	Y	13	13	2			7
							420	3	14	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

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							
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	171	1	1854	2	Y	15	12	2			8
							382	3	17	9							
10	2356	N	1534	-0-	-822	-0-	122	1	1156	2	Y	10	13	2			5
							245	3	11	9							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	0	X	-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
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
09	DLQ	G-10	3055	-0-	3055	4999	2993	2	62	9	Y	56					118
*10	8734	X	3735	-0-	-4999	-0-	3678	2	57	9	Y	52	90	1			80

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	0	N	-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
09	DLQ	G-10	1497	-0-	1497	2665	1476	2	21	9	Y	19					42
*10	4567	X	1902	-0-	-2665	-0-	1880	2	22	9	Y	20	32	1			30

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	DLQ	G-10	2468	-0-	2468	4237	2435	2	33	9	Y	30					76
*10	7947	X	3710	-0-	-4237	-0-	3666	2	44	9	Y	40	59	1			57

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
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
09	DLQ G-10		729	-0-	729	1512	726	2	3	9	Y	3					8
*10	2433	X	921	-0-	-1512	-0-	917	2	4	9	Y	4	6	1			6

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0	X	-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

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	X	-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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

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									
09	21150	X	18421	-0-	-2729	-0-	840	1	17568	2	N	12					36
							13	9									
10	21359	X	17464	-0-	-3895	-0-	868	1	16589	2	N	6					42
							7	9									

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	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

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

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
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					27
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					27

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

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
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					28
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					28

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

05	2325	X	510	-0-	-1815	-0-	116 32	1 9	362	3	N	29					87
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
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					19
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					19

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

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
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					27
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					27

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

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
09	3630	X	2729	-0-	-901	-0-	117	1	2605	3	Y	6					24
							7	9									
10	4030	X	3441	-0-	-589	-0-	167	1	3223	3	Y	46					70
							51	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

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									
09	3300	X	2243	-0-	-1057	-0-	96	1	2134	3	Y	12					152
							13	9									
10	3410	X	2427	-0-	-983	-0-	120	1	2305	3	Y	2					154
							2	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

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
09	4470	X	3053	-0-	-1417	-0-	131	1	2922	3	N	-0-					44
10	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	205	1	3940	3	N	50					94
							55	9									

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

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									
09	9930	X	8573	-0-	-1357	-0-	367	1	8195	3	Y	10					76
							11	9									
*10	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	552	1	10623	3	Y	34					110
							37	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	9270	X	8185	-0-	-1085	-0-	349	1	7781	3	Y	50					68
							55	9									
*10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	495	1	9521	3	Y	95					163
							105	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

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

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

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									
09	2370	X	1709	-0-	-661	-0-	73	1	1632	3	Y	4					48
							4	9									
*10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	117	1	2262	3	Y	20					68
							22	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

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									
09	750	N	291	-0-	-459	-0-	284	2	7	9	N	6					121
10	775	N	321	-0-	-454	-0-	313	2	8	9	N	7					128

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

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									
09	1050	N	385	-0-	-665	-0-	370	2	15	9	N	14					146
10	1085	N	273	-0-	-812	-0-	270	2	3	9	N	3					149

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	1			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	136	1	1415	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	2040 X	1133	-0-	-907	-0-	38	1	1095	2	N	-0-					75
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					75

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3210 X	1214	-0-	-1996	-0-	40	1	1152	2	N	20					92
						22	9									
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					92

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	77	1	1142	2	N	-0-					114
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					114

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	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
*09		82	X	-0-	-0-	-82	-0-				N	11					53
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

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-
09	5640	X	754	-0-	-4886	-0-	58	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

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									
09	6750	X	6571	-0-	-179	-0-	635	1	5852	2	Y	76					131
							84	9									
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					131

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	850	1	11348	2	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
10	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

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									
09	7680	X	6748	-0-	-932	-0-	766	1	5982	2	Y	-0-					-0-
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

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									
09	1020	X	604	-0-	-416	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

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									
09	5820	X	5357	-0-	-463	-0-	227	1	5121	2	Y	8					92
							9	9									
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					92

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	1770	X	948	-0-	-822	-0-	59	1	886	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	1560	X	1464	-0-	-96	-0-	73	1	1387	2	Y	4					4
							4	9									
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	2670	X	1993	-0-	-677	-0-	109	1	1878	2	Y	5					10
							6	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					10

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
09	8400	X	4106	-0-	-4294	-0-	276	1	3830	2	Y	-0-					90
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					90

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
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									
*09	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	396	1	6590	2	Y	-0-					77
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					77

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

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									
09	6570	X	5092	-0-	-1478	-0-	273	1	4808	2	N	10					57
							11	9									
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					57

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

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-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10	P&A COND	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	87 1 64 3	808 2	N	-0-			-0-
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	68 1 52 3	596 2	N	-0-			-0-
07	775 N	661	-0-	-114	-0-	64 1 55 3	542 2	N	-0-			-0-
08	775 N	496	-0-	-279	-0-	44 1 41 3	411 2	N	-0-			-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	89 1 77 3	899 2	N	-0-			-0-
*10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	88 1 61 3	867 2	N	-0-			-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	59 1 52 3	644 2	Y	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	59 1 53 3	592 2	Y	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	68 1 70 3	665 2	Y	-0-			-0-
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	50 1 53 3	510 2	Y	-0-			-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	67 1 71 3	798 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	602	-0-	-204	-0-	48 1 40 3	514 2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
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
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-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	23	30 1		146
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			146
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	1855	1	25075	2	N	-0-					-0-
*10	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	1805	1	21753	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	314	1	4327	2	N	-0-					-0-
*10	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	668	1	8077	2	N	-0-					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	1392	1	19091	2	N	-0-					-0-
*10	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	1454	1	18846	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	1452	1	19771	2	N	-0-					-0-
10	22382	X	18562	-0-	-3820	-0-	1420	1	17142	2	N	-0-					-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	1341	N	1091	-0-	-250	-0-	69	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1082	-0-	-2018	-0-	82	1	1000	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14424	-0-	-1541	-0-	14424	2			N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875

MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-				N	-0-			74
06	24300 X	-0-	-0-	-24300	-0-				N	-0-			74
07	25110 X	14775	-0-	-10335	-0-	14775	2		N	-0-			74
08	17267 X	9048	-0-	-8219	-0-	9048	2		N	-0-			74
09	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2		N	-0-			74
10	14787 X	10849	-0-	-3938	-0-	10849	2		N	-0-			74

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

05	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	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

05	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-				N	-0-			45
06	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-				N	-0-			45
07	8866 X	5944	-0-	-2922	-0-	5944	2		N	-0-			45
08	5580 X	4018	-0-	-1562	-0-	4018	2		N	-0-			45
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5187	2	2 9	N	2			47
10	5952 X	4166	-0-	-1786	-0-	4166	2		N	-0-			47

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-				N	-0-			20
06	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-				N	-0-			20
07	14260 X	6526	-0-	-7734	-0-	6526	2		N	-0-			20
08	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	16524	2		N	-0-			20
09	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	2		N	-0-			20
*10	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			100

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	753	1	3595	2	N	-0-					5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

05	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
09	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	3			N	-0-					130
10	13795	X	13102	-0-	-693	-0-	13102	3			N	-0-					130

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

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-
09	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	31122	2			N	-0-					-0-
10	34999	X	-0-	-0-	-34999	-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

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									
09	778	R	778	-0-	-0-	-0-	730	2	40	3	N	7	17	1			185
							8	9									
*10	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1161	2	50	3	N	17					202
							19	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
09	1254	X	1254	-0-	-0-		-0-	1253	2	1	9	N	1				105
10	3038	X	1393	-0-	-1645		-0-	1389	2	4	9	N	4				109

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

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	21394	X	-0-	-0-	-21394		-0-					N	3				72
09	1571	X	1571	-0-	-0-		-0-	1571	2			N	-0-				72
10	1860	X	437	-0-	-1423		-0-	437	2			N	-0-				72

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

05	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										
09	DLQ G-10		372	-0-	372	937	350	2	19	3	Y	3	6	1				86
							3	9										
10	DLQ G-10		595	-0-	595	1532	566	2	25	3	Y	4						90
							4	9										

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

05	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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
09	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	190	1	931	2	N	130					260
							143	9									
*10	3100	N	3134	-0-	34	34	380	1	2739	2	N	14	182	1			92
							15	9									

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RED WOLF OIL COMPANY, INC. 696764
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	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									
09	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	14658	2	812	3	N	333	333	1			238
							366	9									
*10	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	10711	2	447	3	N	174	178	1			234
							191	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

05	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
09	2136	R	2136	-0-	-0-	-0-	442	1	1681	2	N	12					85
							13	9									
*10	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	510	1	1856	2	N	3					88
							3	9									

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	3030 #	2576	-0-	-454	-0-	580	1	1976	2	N	18					124
						20	9									
10	2976 #	2649	-0-	-327	-0-	600	1	2028	2	N	19					143
						21	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

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
09	6360	6201	-0-	-159	-0-	6092	2	109	9	N	99					181
10	6572	7255	-0-	683	683	7137	2	118	9	N	107	176	1			112

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

05	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
09	6210	5767	-0-	-443	-0-	5736	2	31	9	N	28					90
10	6417	7604	-0-	1187	1187	7304	2	300	9	N	273	181	1			182

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

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-
09	21090 X	1175	-0-	-19915 B	-0-	1175	3		N	-0-		-0-
10	16554 X	3716	-0-	-12838 B	-0-	3716	3		N	-0-		-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

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
09	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-		17
10	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	172	3	99 9	N	90		107

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	37745 X	37745	-0-	-0- B	-0-	37745	3			N	-0-					-0-
10	37944 X	31634	-0-	-6310 B	-0-	31634	3			N	-0-					-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

05	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-					-0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

05	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

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
09	2820 X	1782	-0-	-1038 B	-0-	551	1	1231	2	N	-0-					58
10	2914 X	1919	-0-	-995 B	-0-	705	1	1214	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

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									
09	4890 X	4684	-0-	-206	-0-	463	1	4038	2	Y	166					264
						183	9									
10	4433 X	3618	-0-	-815	-0-	397	1	3198	2	Y	21	179	1			106
						23	9									

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	900 N	526	-0-	-374	-0-	163	1	363	2	N	-0-					27
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	204	1	351	2	N	-0-					27

EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	1800 N	1180	-0-	-620	-0-	355	1	793	2	N	29					150
						32	9									
*10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	394	1	678	2	N	23	160	1			13
						25	9									

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	1050	X	610	-0-	-440	-0-	48	1	562	2	N	-0-					160
10	1085	X	529	-0-	-556	-0-	47	1	482	2	N	-0-					160

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

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
09	870	N	466	-0-	-404	-0-	466	2			N	-0-					110
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

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	#	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

05	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-
09	750 N	556	-0-	-194	-0-	556	2		N	-0-			-0-
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	391	-0-	391	391	389	2	2	9	N	2					2
09	DELQ PR	579	-0-	579	970	579	2			N	-0-					2
*10	1229 X	259	-0-	-970	-0-	259	2			N	-0-					2

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
09	2100 X	869	-0-	-1231	-0-	269	1	600	2	N	-0-					-0-
10	2170 X	832	-0-	-1338	-0-	306	1	526	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

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
09	2820 X	898	-0-	-1922 B	-0-	278	1	620	2	N	-0-					39
10	2914 X	164	-0-	-2750 B	-0-	60	1	104	2	N	-0-					39

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

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
09	3390 X	2249	-0-	-1141 B	-0-	2249	2			N	-0-					161
10	3503 X	2645	-0-	-858 B	-0-	2628	2	17	9	N	15					176

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

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									
*09	2403 X	2403	-0-	-0- B	-0-	240	1	2101	2	N	56					68
						62	9									
*10	2147 X	2147	-0-	-0- B	-0-	230	1	1855	2	N	56					124
						62	9									

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	4289 X	5731	-0-	1442 B	-0-	797	1	4911	2	N	21					158
						23	9									
*10	3685 X	3685	-0-	-0- B	-0-	778	1	2897	2	N	9					167
						10	9									

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

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									
09	5550 X	3688	-0-	-1862 B	-0-	282	1	3265	2	N	128	164	1			66
						141	9									
10	5735 X	3497	-0-	-2238 B	-0-	294	1	3043	2	N	145					211
						160	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

05	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-
*09	4410	4886	-0-	476	476	4886	2			N	-0-					-0-
10	3565 #	2362	-0-	-1203	-0-	2362	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1110 N	968	-0-	-142	-0-	72	1	896	2	N	-0-					15
*10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	984	2	N	-0-					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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

05	2573 N	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
09	2040 N	1656	-0-	-384 B	-588	1635	2	21	9	N	19					92
10	1798 N	1980	-0-	182 B	-406	1969	2	11	9	N	10					102

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

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
09	1230 #	963	-0-	-267 B	-33122	963	2			N	-0-					20
10	1271 #	1124	-0-	-147 B	-33269	1124	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	5865	-0-	-2443	-0-	46	1	5633	2	N	169					321
						186	9									
09	8040 #	6071	-0-	-1969	-0-	49	1	5859	2	N	148	183	1			286
						163	9									
10	7905 #	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					286

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

05	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34